

Estados financieros consolidados intermedios
Enel Chile y subsidiarias 30 de septiembre de 2025

Build the
through

FUTURE

SUSTAINABLE

POWER.

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, CLASIFICADOS
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, POR NATURALEZA
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, MÉTODO DIRECTO

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	en miles	Descripciones
US\$	MUS\$	Dólar Estadounidense
CLP	M\$	Peso chileno
EUR	M€	Euro
ARS	MARS	Peso argentino
BRL	MBRL	Real brasileño
COP	MCOP	Peso colombiano
UF		Unidad de Fomento
UTM		Unidad Tributaria Mensual
UTA		Unidad Tributaria Anual

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de septiembre de 2025 (no auditado), 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ACTIVOS	Nota	al 30.09.2025	al 31.12.2024 (Re- expresado)(*)	al 01.01.2024 (Re- expresado)(*)
Activos corrientes				
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	373.302	384.761	642.206
Otros activos financieros corrientes	7	3.603	19.588	77.226
Otros activos no financieros corrientes	8.a	78.768	153.708	114.576
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	1.429.718	1.495.258	1.652.333
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	56.594	42.935	57.317
Inventarios corrientes	11	69.038	65.400	66.994
Activos por impuestos corrientes	12	79.611	80.506	92.479
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.090.634	2.242.156	2.703.131
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	7	10.773	4.663	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	97.953	149.126	271.792
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	1.094.552	1.163.370	1.030.279
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	42.092	32.820	28.906
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	288.475	294.391	222.329
Plusvalía	15	895.780	892.402	1.008.374
Propiedades, planta y equipo	16	7.575.397	7.579.693	7.809.860
Propiedad de inversión	17	7.451	7.201	8.369
Activos por derecho de uso	18	332.083	273.579	306.745
Activos por impuestos diferidos	19.b	130.779	125.685	88.551
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	10.475.335	10.522.930	10.788.433
TOTAL ACTIVOS		12.565.969	12.765.086	13.491.564

(*) Ver Nota 3.

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de septiembre de 2025 (no auditado), 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.09.2025	al 31.12.2024 (Re- expresado)(*)	al 01.01.2024 (Re- expresado)(*)
Pasivos corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	20	129.594	84.003	701.175
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	34.809	26.982	27.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	1.283.826	1.535.871	1.669.660
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	287.839	299.362	527.383
Otras provisiones corrientes	25	31.818	51.534	28.676
Pasivos por impuestos corrientes	12	91.636	189.742	182.537
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	66.050	63.964	48.380
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	1.925.572	2.251.458	3.185.331
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	20	2.415.393	2.382.396	2.171.325
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	325.673	268.670	278.097
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	986.865	969.504	678.966
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10	941.967	1.019.514	1.179.760
Otras provisiones no corrientes	25	218.023	216.031	241.245
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	201.695	208.635	196.681
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26	58.507	65.831	71.621
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	21.531	37.745	60.676
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	5.169.654	5.168.326	4.878.371
TOTAL PASIVOS		7.095.226	7.419.784	8.063.702
PATRIMONIO				
Capital emitido y pagado	27.1	3.895.895	5.964.284	5.964.284
Ganancias acumuladas		2.986.879	3.781.518	3.855.606
Otras reservas	27.5	(1.783.427)	(4.769.387)	(4.750.937)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	5.099.347	4.976.415	5.068.953
Participaciones no controladoras	27.6	371.396	368.887	358.909
PATRIMONIO TOTAL		5.470.743	5.345.302	5.427.862
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		12.565.969	12.765.086	13.491.564

(*) Ver Nota 3.

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses – MUS\$

ESTADOS DE RESULTADOS	Nota			julio - septiembre	
		2025	2024 (Re- expresado)(*)	2025	2024 (Re- expresado)(*)
Ingresos de actividades ordinarias	28	3.372.610	3.711.403	1.145.082	1.292.368
Otros ingresos, por naturaleza	28	106.669	63.505	55.336	25.263
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	[Subtotal]	3.479.279	3.774.908	1.200.418	1.317.631
Materias primas y consumibles utilizados	29	(2.157.881)	(2.487.070)	(745.379)	(804.259)
Margen de Contribución	[Subtotal]	1.321.398	1.287.838	455.039	513.372
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	24.885	27.685	8.404	8.515
Gastos por beneficios a los empleados	30	(134.030)	(129.831)	(43.506)	(42.473)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(274.760)	(237.502)	(100.465)	(83.099)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas sobre activos no financieros	31.b	(35.458)	-	(6.059)	-
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9 sobre activos financieros	31.b	(27.626)	(15.880)	(9.717)	(4.412)
Otros gastos por naturaleza	32	(208.507)	(181.045)	(75.106)	(71.716)
Resultado de Explotación	[Subtotal]	665.902	751.265	228.590	320.187
Otras ganancias		2.202	(311)	1.942	41
Ingresos financieros	33	39.774	66.174	11.631	10.053
Costos financieros	33	(196.744)	(185.413)	(66.511)	(58.194)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	10.226	7.192	3.432	4.528
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	33	(10.894)	(17.198)	(18.057)	(15.524)
Resultado por unidades de reajuste	33	10.751	23.360	(172)	2.212
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	[Subtotal]	521.217	645.069	160.855	263.303
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(136.687)	(156.423)	(43.746)	(66.498)
GANANCIA (PÉRDIDA)	[Subtotal]	384.530	488.646	117.109	196.805
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		351.810	446.107	106.175	179.562
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.6	32.720	42.539	10.934	17.243
GANANCIA (PÉRDIDA)		384.530	488.646	117.109	196.805
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	0,00509	0,00645	0,00154	0,00260
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	0,00509	0,00645	0,00154	0,00260
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557

(*) Ver Nota 3.

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza (continuación)

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Nota			julio - septiembre	
	2025	2024 (Re- expresado)(*)	2025	2024 (Re- expresado)(*)
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES				
Ganancia (Pérdida)	384.530	488.646	117.109	196.805
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión	27.260	(59.468)	(24.587)	218.283
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	(15.570)	(41.870)	(9.291)	81.116
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados	173	80.297	58	25.694
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período [Subtotal]	11.863	(21.041)	(33.820)	325.093
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos [Subtotal]	11.863	(21.041)	(33.820)	325.093
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	4.157	(10.376)	2.493	(28.839)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período [Subtotal]	4.157	(10.376)	2.493	(28.839)
Total otro resultado integral	16.020	(31.417)	(31.327)	296.254
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	400.550	457.229	85.782	493.059
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	368.089	414.094	75.568	462.085
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	32.461	43.135	10.214	30.974
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	400.550	457.229	85.782	493.059

(*) Ver Nota 3.

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Otras Reservas										Total Patrimonio Neto
	Capital emitido y pagado (1)	Reservas por diferencias de cambio por conversión (2)	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias o pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Otro resultado integral acumulado	Otras reservas varias	Otras reservas (3)	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (4)	
Saldo Inicial al 01.01.2024	5.964.284	(719.953)	(616.249)	4	(1.336.198)	(3.414.739)	(4.750.937)	3.855.606	5.068.953	358.909	5.427.862
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	446.107	446.107	42.539	488.646
Otro resultado integral	-	(58.797)	26.784	-	(32.013)	-	(32.013)	-	(32.013)	596	(31.417)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	414.094	43.135	457.229
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	(150.839)	(150.839)	(22.409)	(173.248)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	2.392	2.392	-	2.392	6.253	8.645
Total de cambios en patrimonio	-	(58.797)	26.784	-	(32.013)	2.392	(29.621)	295.268	265.647	26.979	292.626
Saldo final al 30.09.2024	5.964.284	(778.750)	(589.465)	4	(1.368.211)	(3.412.347)	(4.780.558)	4.150.874	5.334.600	385.888	5.720.488
Saldo Inicial al 01.01.2025	5.964.284	(1.196.466)	(161.411)	4	(1.357.873)	(3.411.514)	(4.769.387)	3.781.518	4.976.415	368.887	5.345.302
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (5)	(2.068.389)	1.651.564	166.141	(2)	1.817.703	1.150.658	2.968.361	(899.972)	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado después de ajuste	3.895.895	455.098	4.730	2	459.830	(2.260.856)	(1.801.026)	2.881.546	4.976.415	368.887	5.345.302
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	351.810	351.810	32.720	384.530
Otro resultado integral	-	27.127	(10.848)	-	16.279	-	16.279	-	16.279	(259)	16.020
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	368.089	32.461	400.550
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	(246.477)	(246.477)	(30.043)	(276.520)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	1.320	1.320	-	1.320	91	1.411
Total de cambios en patrimonio	-	27.127	(10.848)	-	16.279	1.320	17.599	105.333	122.932	2.509	125.441
Saldo final al 30.09.2025	3.895.895	482.225	(6.118)	2	476.109	(2.259.536)	(1.783.427)	2.986.879	5.099.347	371.396	5.470.743

(1) Ver Nota 27.1

(2) Ver Nota 27.3

(3) Ver Nota 27.5

(4) Ver Nota 27.6

(5) Corresponde a ajuste por cambio en moneda funcional ver Nota 3

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Estado de Flujo de Efectivo Directo

	Nota	2025	2024 (Re- expresado)(*)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		5.242.937	4.416.208
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		11.779	22.815
Otros cobros por actividades de operación		3.417	156
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(4.080.991)	(3.330.185)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(103.108)	(105.049)
Pagos por fabricar o adquirir activos mantenidos para arrendar a otros y posteriormente para vender		-	(6.751)
Otros pagos por actividades de operación	6.c)	(124.153)	(104.107)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones)			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(229.466)	(168.121)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(7.191)	(3.381)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		713.224	721.585
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		-	(2.365)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		2.667	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(209.716)	(589.089)
Compras de activos intangibles		(5.307)	(27.056)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	6.e)	-	-
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(403)	(4.593)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		1.182	8.284
Dividendos recibidos		1.001	-
Intereses recibidos		9.464	17.570
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	3.788
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(201.112)	(593.461)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6.d)	190.000	478.335
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6.d)	-	-
Préstamos de entidades relacionadas	6.d)	-	1.165.436
Reembolsos de préstamos	6.d)	(163.160)	(632.659)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.d)	(21.293)	(14.005)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6.d)	(80.546)	(683.652)
Dividendos pagados		(348.018)	(362.832)
Intereses pagados	6.d)	(104.629)	(156.101)
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.d)	(2.874)	(20.415)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(530.520)	(225.893)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(18.408)	(97.769)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		6.949	(13.589)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(11.459)	(111.358)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	384.761	642.206
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	373.302	530.848

(*) Ver Nota 3.

Enel Chile S.A. y subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

1. Información general	12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	17
2.4. Sociedades subsidiarias	18
2.5. Entidades asociadas	19
2.6. Acuerdos conjuntos	19
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio	20
2.8. Moneda Funcional	22
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera	22
3. Cambio de moneda funcional y moneda de presentación	24
4. Políticas contables aplicadas	27
a) Propiedades, planta y equipo	27
b) Propiedad de inversión	28
c) Plusvalía	29
d) Activos intangibles distintos de la plusvalía	29
d.1) Costos de investigación y desarrollo	29
d.2) Otros activos intangibles	30
e) Deterioro del valor de los activos no financieros	30
f) Arrendamientos	32
f.1) Arrendatario	32
f.2) Arrendador	33
g) Instrumentos financieros	33
g.1) Activos financieros no derivados	34
g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	35
g.3) Deterioro de valor de los activos financieros	35
g.4) Pasivos financieros excepto derivados	36
g.5) Derivados y operaciones de cobertura	37
g.6) Baja de activos y pasivos financieros	38
g.7) Compensación de activos y pasivos financieros	39
g.8) Contratos de garantías financieras	39
h) Medición del valor razonable	39
i) Inversiones contabilizadas por el método de participación	40
j) Inventarios	41
k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas	41
l) Acciones propias en cartera	42
m) Provisiones	42
m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	43
n) Conversión de saldos en moneda extranjera	43
o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	43
p) Impuesto a las ganancias	44
q) Reconocimiento de ingresos y gastos	45
r) Ganancia (pérdida) por acción	46
s) Dividendos	47
t) Gastos de emisión y colocación de acciones	47
u) Estado de flujos de efectivo	48
v) Reclassificaciones	48
5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	49
a) Marco Regulatorio	49
b) Temas Regulatorios	51
c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro	54
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	56
7. Otros activos financieros	58
8. Otros activos y pasivos no financieros	58
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	59
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	64
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	64
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	65
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	65
d) Flujos futuros de deuda no descontados	66
e) Transacciones significativas	66
10.1. Directorio y personal clave de la gerencia	67
10.2. Retribución del personal clave de la gerencia	69
10.3. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia	70
10.4. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	70
11. Inventarios	71
12. Activos y pasivos por impuestos	71
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	72
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación	72
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	73

13.3.	Negocios conjuntos.....	74
14.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	75
15.	Plusvalía.....	77
16.	Propiedades, planta y equipo.....	79
17.	Propiedad de inversión.....	83
18.	Activos por derecho de uso.....	84
19.	Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos.....	85
a)	Impuestos a las ganancias.....	85
b)	Impuestos diferidos.....	85
20.	Otros pasivos financieros.....	88
20.1.	Préstamos que devengan intereses.....	88
20.2.	Obligaciones con el Público No Garantizadas.....	90
20.3.	Deuda de cobertura.....	92
20.4.	Otros aspectos.....	92
20.5.	Flujos futuros de deuda no descontados.....	93
21.	Pasivos por arrendamientos.....	94
21.1.	Individualización de Pasivos por Arrendamientos.....	94
21.2.	Flujos futuros de deuda no descontados.....	96
22.	Política de gestión de riesgos.....	97
22.1.	Riesgo de tasa de interés.....	97
22.2.	Riesgo de tipo de cambio.....	98
22.3.	Riesgo de commodities.....	98
22.4.	Riesgo de liquidez.....	99
22.5.	Riesgo de crédito.....	99
22.6.	Medición del riesgo.....	100
23.	Instrumentos financieros.....	101
23.1.	Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.....	101
23.2.	Instrumentos derivados.....	102
23.3.	Jerarquías del valor razonable.....	104
24.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	105
25.	Provisiones.....	105
26.	Obligaciones por beneficios post empleo.....	107
26.1.	Aspectos generales.....	107
26.2.	Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	107
26.3.	Otras revelaciones.....	108
27.	Patrimonio.....	109
27.1.	Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo.....	109
27.1.1.	Capital suscrito y pagado y número de acciones.....	109
27.2.	Dividendos.....	109
27.3.	Reservas por diferencias de conversión.....	109
27.4.	Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas.....	109
27.5.	Otras Reservas.....	110
27.6.	Participaciones no controladoras.....	111
28.	Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos.....	112
29.	Materias primas y consumibles utilizados.....	113
30.	Gastos por beneficios a los empleados.....	114
31.	Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9.....	114
32.	Otros gastos por naturaleza.....	115
33.	Resultado financiero.....	116
34.	Información por segmento.....	118
34.1.	Criterios de segmentación.....	118
34.2.	Información financiera por línea de negocio.....	120
35.	Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	122
35.1.	Garantías directas.....	122
35.2.	Garantías indirectas.....	122
35.3.	Litigios y arbitrajes.....	123
35.4.	Restricciones financieras.....	125
36.	Dotación.....	128
37.	Sanciones.....	128
38.	Medio ambiente.....	130
39.	Información financiera resumida de entidades consolidadas.....	132
40.	Hechos posteriores.....	133
Anexo N°1	Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera.....	134
Anexo N°2	información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012.....	136
Anexo N°2.1	Información complementaria de cuentas comerciales.....	138
Anexo N°2.2	Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje.....	141
Anexo N°3	Detalle vencimiento proveedores.....	142

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025

(En miles de dólares estadounidense – MUS\$)

1. Información general

Enel Chile S.A., (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus entidades subsidiarias, integran el Grupo Enel Chile (en adelante “Enel Chile” o el “Grupo”).

Enel Chile es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Roger de Flor 2725, Torre 2, Las Condes, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile, desde el 13 de abril de 2016 y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica desde el 31 de marzo de 2016. Adicionalmente, sus acciones transan en la Bolsa de Comercio de Santiago, en la Bolsa Electrónica de Chile y en la New York Stock Exchange desde el 21 de abril de 2016.

Enel Chile es subsidiaria de Enel S.p.A., entidad que posee, directa e indirectamente, una participación accionaria del 64,93%.

La Sociedad fue constituida inicialmente bajo la razón social de Enersis Chile S.A., el 22 de enero de 2016. La existencia de la compañía bajo su actual nombre, Enel Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se cambió su razón social mediante modificación de estatutos. Para efectos tributarios la sociedad opera bajo Rol Único Tributario 76.536.353-5.

Al 30 de septiembre de 2025 la dotación del Grupo alcanzó los 1.801 trabajadores. En promedio la dotación del Grupo durante el periodo de 2025 fue de 1.875 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, Ver Nota 36.

Enel Chile tiene como objeto realizar, en el país o en el extranjero la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como así mismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería. Adicionalmente, también tiene como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades subsidiarias y asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualquiera de las siguientes:

- i) La energía en cualquiera de sus formas o naturaleza,
- ii) Al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía
- iii) Las telecomunicaciones e informática, y
- iv) Negocios de intermediación a través de internet.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile al 30 de septiembre de 2025, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de octubre de 2025, han sido preparados de acuerdo a las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enel Chile y subsidiarias al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados intermedios incluyen toda la información y revelaciones requeridas en un estado financiero anual.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a las Normas de Contabilidad NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables adoptados por el Grupo a partir del 1 de enero de 2025

Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIC 21: Ausencia de Convertibilidad	1 de enero de 2025

Enmiendas a NIC 21 "Ausencia de Convertibilidad"

El 15 de agosto de 2023, el IASB emitió enmiendas a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera, con el objetivo de responder a los comentarios y preocupaciones de las partes interesadas sobre la diversidad en la práctica a la hora de contabilizar la falta de convertibilidad entre monedas.

Estas modificaciones establecen criterios que le permitirán a las empresas aplicar un enfoque coherente al evaluar si una moneda es convertible en otra y, cuando no lo es, determinar el tipo de cambio a utilizar y la información a revelar. La enmienda establece que una moneda es convertible en otra cuando una entidad puede obtener la otra moneda en un plazo que permite un retraso administrativo normal y a través de un mercado o mecanismo de cambio en el que una transacción de cambio crearía derechos u obligaciones exigibles.

Estas enmiendas entraron en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2025. Se permitía su aplicación anticipada.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar de 1 de enero de 2026 y siguientes

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros</i>	1 de enero de 2026
Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11):	
<ul style="list-style-type: none"> - NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF - NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar - NIIF 9 Instrumentos Financieros - NIIF 10 Estados Financieros Consolidados - NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo 	1 de enero de 2026
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza</i>	1 de enero de 2026
NIIF 18: <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i>	1 de enero de 2027
NIIF 19: <i>Subsidiarias sin Responsabilidad Pública - Revelaciones</i>	1 de enero de 2027

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 “Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros”

El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a los requisitos de clasificación y medición de instrumentos financieros de la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones responden a los comentarios de la “Revisión posterior a la implementación” de las Normas de Contabilidad de 2022 y aclaran los requisitos en áreas donde las partes interesadas han planteado inquietudes o donde han surgido nuevos problemas desde que se emitió la NIIF 9.

Estas enmiendas abordan los siguientes temas:

- liquidación de pasivos financieros mediante un sistema de pago electrónico; y
- clasificación de los activos financieros, incluidos aquellos con características ASG (Ambiental, Social y Gobernanza).

El IASB también modificó los requisitos de divulgación relacionados con inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado integral y agregó requisitos de divulgación para instrumentos financieros con características contingentes que no se relacionan directamente con los riesgos y costos básicos de los préstamos.

Estas enmiendas son aplicables de forma retroactiva para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas enmiendas en los estados financieros consolidados del Grupo.

Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11)

El 18 de julio de 2024, el IASB emitió modificaciones limitadas a las Normas de Contabilidad NIIF y a la guía que las acompaña como parte de su mantenimiento regular de los Estándares. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una Norma de Contabilidad, corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores o conflictos entre los requisitos de las Normas de Contabilidad.

Estas enmiendas incluyen aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de las siguientes Normas:

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF
- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar
- NIIF 9 Instrumentos Financieros
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas mejoras en los estados financieros consolidados del Grupo.

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 “Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza”

El 18 de diciembre de 2024, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones tienen como propósito ayudar a las empresas a informar mejor en sus estados financieros sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía.

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las empresas a asegurar su suministro de electricidad a partir de fuentes como la energía eólica y solar. La cantidad de electricidad generada en virtud de estos contratos puede variar en función de factores incontrolables, como las condiciones climáticas. Los requisitos contables actuales pueden no reflejar adecuadamente cómo estos contratos afectan el desempeño de una empresa.

Las modificaciones se refieren a los requisitos de uso propio y a los requisitos de contabilidad de cobertura, junto con las revelaciones relacionadas.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas mejoras en los estados financieros consolidados del Grupo.

NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros”

El 9 de abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros, con el objetivo de mejorar la transparencia y comparabilidad de la información sobre el desempeño financiero de las empresas, permitiendo así mejores decisiones de inversión. La nueva norma reemplaza a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros.

La NIIF 18 introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la presentación de información de las entidades sobre su desempeño financiero y brindar a los inversores una mejor base para analizar y comparar empresas:

- Mejora de la comparabilidad del estado de resultados. La Norma introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultados y exige la presentación de nuevos subtotales definidos, incluida la utilidad operativa. La estructura mejorada y los nuevos subtotales brindarán a los inversores un punto de partida consistente para analizar el desempeño de las empresas y facilitarán la comparación entre ellas.
- Mayor transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración. La Norma requiere que las empresas revelen explicaciones de aquellas medidas específicas que están relacionadas con el estado de resultados, denominadas “medidas de desempeño definidas por la administración”. Los nuevos requisitos mejorarán la transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración y las harán sujetas a auditoría.
- Agrupación más útil de la información en los estados financieros. La Norma establece directrices mejoradas sobre cómo organizar la información y si proporcionarla en los estados financieros principales o en las notas. El nuevo estándar es aplicable para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la adopción de la NIIF 18 en los estados financieros consolidados del Grupo.

NIIF 19 “Subsidiarias sin Responsabilidad Pública – Revelaciones”

El 9 de mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 Subsidiarias sin responsabilidad pública: Revelaciones, cuyo objetivo es permitir a las subsidiarias elegibles optar por utilizar las Normas de Contabilidad NIIF con revelaciones reducidas. La nueva Norma busca reducir los costos de preparación de los estados financieros de las entidades subsidiarias, manteniendo la utilidad de la información para sus usuarios.

Las subsidiarias son elegibles para aplicar la NIIF 19 si no tienen responsabilidad pública y su matriz aplica las Normas de Contabilidad NIIF en sus estados financieros consolidados. Una subsidiaria no tiene responsabilidad pública si no tiene acciones o deuda cotizadas en una bolsa de valores y no posee activos en calidad de fiduciaria para un amplio grupo de personas externas. Las entidades que eligen aplicar la NIIF 19 todavía deben aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras Normas de Contabilidad NIIF.

Una entidad puede optar por aplicar la NIIF 19 para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración ha determinado que la NIIF 19 no es aplicable a los estados financieros consolidados del Grupo, debido a que Enel Chile no cumple con los criterios de elegibilidad.

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de Enel Chile, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinados juicios y estimaciones realizados por la Administración del Grupo para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

La información incluida en los estados financieros consolidados intermedios se selecciona sobre la base de un análisis de materialidad realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la NIC 1 "Presentación de estados financieros" y el Documento de Práctica de las NIIF N°2 "Realización de juicios sobre materialidad o importancia relativa", y con base en las expectativas de los inversionistas.

Las áreas más importantes que han requerido un componente material de juicio profesional son las siguientes:

- Identificación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) para la realización de pruebas de deterioro (ver Nota 4.e).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 4.h).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 4.q).
- Determinación de la moneda funcional de Enel Chile y de cada una de sus subsidiarias (ver Nota 3).

Las estimaciones contables se refieren básicamente a:

- Las valoraciones realizadas para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de activos no financieros y plusvalías (ver Nota 4.e).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros (ver Notas 4.m.1 y 26).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 4.a y 4.d).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 4.h y 23).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos (ver Anexo 2.2).
- La interpretación de nueva normativa relacionada con la regulación del Sector Eléctrico, cuyos efectos económicos definitivos estarán determinados por las resoluciones de los organismos competentes (ver Nota 5 y 9).

- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 4.m).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Nota 4.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios (ver Nota 4.p).
- Los valores razonables de activos adquiridos y pasivos asumidos, y de la participación pre-existente en la adquirida, en una combinación de negocios.
- Determinación de las pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros (ver Nota 4.g.3).
- En la medición de pasivos por arrendamiento, determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y determinación de la tasa incremental por préstamos del Grupo (ver Nota 4.f.1).

La estimaciones y juicios de la Administración se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, y se basan en experiencias previas y otros factores considerados razonables dadas las circunstancias. Por lo tanto, los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos se revisan periódicamente y los efectos de cualquier cambio se reflejan en resultados si sólo involucran ese período. Si la revisión involucra tanto el período actual como el futuro, el cambio se reconoce en el período en el que se realiza la revisión y en los períodos futuros relacionados.

2.4. Sociedades subsidiarias

Se consideran entidades subsidiarias a aquellas sociedades controladas por Enel Chile, directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presentes los siguientes elementos: i) poder sobre la subsidiaria, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

Enel Chile tiene poder sobre sus subsidiarias cuando se posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa los rendimientos de la subsidiaria.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad subsidiaria si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los elementos de control mencionados anteriormente.

Las entidades subsidiarias se consolidan por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detallan las entidades en las cuales el Grupo tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados intermedios:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2025			Participación al 31.12.2024			Participación al 01.01.2024		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Peso chileno	99,09%	-	99,09%	99,09%	-	99,09%	99,09%	-	99,09%
96.783.910-8	Enel Colina S.A.	Chile	Peso chileno	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	93,55%	-	93,55%	93,55%	-	93,55%	93,55%	-	93,55%
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	92,65%	92,65%	-	92,65%	92,65%	-	92,65%	92,65%
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Chile	Peso chileno	57,50%	-	57,50%	57,50%	-	57,50%	57,50%	-	57,50%
76.924.079-9	Enel X Chile Spa	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	99,99%	-	99,99%	99,99%	-	99,99%	99,99%	-	99,99%
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	84,59%	84,59%	-	84,59%	84,59%	-	84,59%	84,59%
76.126.507-5	Parque Talinay Oriente S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	60,91%	60,91%	-	60,91%	60,91%	-	60,91%	60,91%
77.741.548-4	Enel Mobility Chile SpA	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (i)	Chile	Peso chileno	62,46%	-	62,46%	62,46%	-	62,46%	-	-	-

2.4.1 Variaciones al perímetro de consolidación

2025

Sin variaciones

2024

- i. Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentara su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a controlar dicha sociedad.

2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Chile, directa e indirectamente, ejerce una influencia significativa.

La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre ésta.

En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos de Enel Chile o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee el 20% o más del poder de voto de la asociada.

Las entidades asociadas se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 4.i.

El detalle de las Sociedades que clasifican como Asociadas, son los siguientes:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2025			Participación al 31.12.2024			Participación al 01.01.2024		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	33,33%	33,33%	-	33,33%	33,33%	-	33,33%	33,33%
76.364.085-K	Energía Marina S.p.A.	Chile	Peso chileno	-	25,00%	25,00%	-	25,00%	25,00%	-	25,00%	25,00%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.(i)	Chile	Peso chileno	-	-	-	-	-	-	49,00%	-	49,00%

- i. Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentará su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a tener la condición de entidad subsidiaria.

2.6. Acuerdos conjuntos

Se consideran acuerdos conjuntos aquellas entidades en las que el Grupo ejerce control mediante un acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos, es decir, cuando las decisiones sobre sus actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes, los acuerdos conjuntos se clasifican en:

- **Negocio conjunto:** acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos netos de la entidad. Los negocios conjuntos se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 4.i.
- **Operación conjunta:** acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con el acuerdo. Las operaciones conjuntas se consolidan integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a dicha operación.

Para determinar el tipo de acuerdo conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Gerencia del Grupo evalúa la estructura y forma legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros factores y circunstancias relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un acuerdo conjunto, se reevalúan estos hechos y circunstancias relevantes.

El detalle de Sociedades clasificadas como Negocios Conjuntos, es el siguiente:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2025			Participación al 31.12.2024			Participación al 01.01.2024		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.110.358-8	HIF H2 SpA.	Chile	Dólar Estadounidense	-	50,00%	50,00%	-	50,00%	50,00%	-	50,00%	50,00%

Enel Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como una operación conjunta.

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

Las entidades subsidiarias se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra-Grupo.

Los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se incluyen en los estados de resultados integrales consolidados desde la fecha en que Enel Chile obtiene el control de la sociedad subsidiaria hasta la fecha en que pierde el control sobre ésta.

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de la adquisición cuando el conjunto de actividades y activos adquiridos cumple la definición de un negocio y el control se transfiere al Grupo. Para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo aplicado al mismo que, en conjunto, contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. La NIIF 3 proporciona la opción de aplicar una "prueba de concentración" que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. La prueba de concentración se cumple si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra en un solo activo identificable o grupo de activos identificables similares.

La consolidación de las operaciones de Enel Chile y de las sociedades subsidiarias se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad subsidiaria adquirida son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la subsidiaria, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable estos montos.

Para cada combinación de negocios, las NIIF permiten valorar las participaciones no controladoras de la adquirida en la fecha de adquisición: i) a valor razonable; o ii) por la participación proporcional en los activos netos identificables de la adquirida, siendo esta última la metodología que el Grupo ha aplicado de forma sistemática a sus combinaciones de negocios.

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el Grupo informará los valores provisionales que ha considerado en el registro contable de la combinación de negocios. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos, como si la contabilización de la combinación de negocios hubiera sido completada en la fecha de adquisición, y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento. La información comparativa presentada en los estados financieros de períodos anteriores se revisa, en la medida que sea necesario, lo que incluye la realización de cambios en la depreciación, amortización u otros efectos sobre el resultado reconocidos para completar la contabilización inicial.

En el caso de las combinaciones de negocios realizadas por etapas, en la fecha de adquisición, se mide a valor razonable la participación previamente mantenida en el patrimonio de la entidad adquirida y la ganancia o pérdida resultante, si la hubiera, es reconocida en el resultado del período.

2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
4. Los cambios en la participación en las entidades subsidiarias que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad subsidiaria. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.
5. Las combinaciones de negocios bajo control común se registran utilizando como referencia el método "unificación de intereses". Bajo este método los activos y pasivos involucrados en la transacción se mantienen reflejados al mismo valor libros en que estaban registrados en la matriz última, lo anterior sin perjuicio de la eventual necesidad de realizar ajustes contables para homogenizar las políticas contables de las empresas involucradas. El Grupo no aplica un registro retrospectivo de las combinaciones de negocio bajo control común.

Cualquier diferencia entre los activos y pasivos aportados a la consolidación y la contraprestación entregada, se registra directamente en el Patrimonio neto, como un cargo o abono a "Otras reservas".

2.8. Moneda Funcional

La moneda funcional de Enel Chile S.A. es el dólar estadounidense (US\$), como así también la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo (Ver nota 3).

La moneda funcional se ha determinado considerando el entorno económico en que opera la Sociedad. Esta conclusión se basa en que el US\$ es la moneda que influye fundamentalmente en las actividades de financiamiento, emisiones de capital y flujos de efectivos y sus equivalentes. Debido a lo anterior, el US\$ refleja las transacciones, hechos y condiciones que subyacen y son relevantes para Enel Chile S.A..

Toda la información presentada en dólares estadounidenses ha sido redondeada a la unidad de mil (MUS\$) o de millón (MMUS\$) más cercana, excepto cuando se indique de otra manera.

2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera

La conversión de los estados financieros de las sociedades con moneda funcional distinta del dólar estadounidense, que no operan en economías hiperinflacionarias, se realiza del siguiente modo:

- a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio promedio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).
- c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.
- d. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 27.3).

Los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional provenga de economías hiperinflacionarias, se reexpresan primero por el efecto de la inflación, registrando cualquier ganancia o pérdida en la posición monetaria neta en resultados, para luego convertir todas las partidas (activos, pasivos, partidas de patrimonio, gastos e ingresos) al tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cierre del estado de situación financiera más reciente. Los cambios en la inversión neta de la Sociedad en la subsidiaria que opera en una economía hiperinflacionaria, derivados de aplicación del método de reexpresión/conversión, se registran de la siguiente manera: (i) el efecto de reexpresión por inflación se reconoce directamente en el Patrimonio neto, en la cuenta "Otras reservas"; y (ii) el efecto de conversión se reconoce en Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión, dentro de los Estados de resultados integrales consolidados: Otro resultado integral.

Hiperinflación Argentina

A contar de julio de 2018, la economía de Argentina ha sido considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias". Esta determinación fue realizada en base a una serie de criterios cualitativos y cuantitativos, entre los cuales destaca la presencia de una tasa acumulada de inflación superior al 100% durante los tres años anteriores.

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros de la sucursal argentina que posee Enel Generación Chile S.A., subsidiaria de Enel Chile, han sido reexpresados retrospectivamente aplicando un índice general de precios al costo

histórico, con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Los índices generales de precios utilizados al cierre de los períodos reportados son:

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2024	117,76%
Desde enero a septiembre de 2024	101,64%
Desde enero a septiembre de 2025	21,97%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados intermedios se detallan en la Nota 33.

Tipos de cambio

Los tipos de cambio utilizados para la conversión de los estados financieros de las distintas subsidiarias con moneda funcional diferente a la del Grupo, se presentan de acuerdo a los siguientes valores (moneda extranjera contra el dólar estadounidense):

	al 30.09.2025		al 30.09.2024		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Cierre	Medio
Peso chileno	962,39	956,14	897,68	937,20	996,46	943,74	877,12	839,91
Peso argentino	1.380,00	1.185,70	970,50	887,92	1.032,00	915,00	808,45	294,68

3. Cambio de moneda funcional y moneda de presentación

A contar del 1 de enero de 2025, Enel Chile cambió su moneda funcional de pesos chilenos (CLP) a dólares de los Estados Unidos de América (US\$), debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera la Compañía.

Este cambio de moneda funcional se generó sustancialmente por el hecho de que, en la misma fecha, su subsidiaria Enel Generación Chile cambió su moneda funcional, de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América. Lo anterior, debido fundamentalmente a que, a contar de 2025, la principal fuente de ingresos de dicha subsidiaria tendrá su origen en el grupo de contratos de clientes libres, los que, considerando los ciclos de facturación y cobro, originan una exposición a la fluctuación de tipo de cambio sustancialmente menor en comparación al grupo de clientes regulados, los cuales requieren de un tiempo bastante mayor para finalizar el proceso de recaudación. El grupo de contratos de clientes regulados representó la principal fuente de ingresos de la Compañía hasta el ejercicio 2024.

De esta forma, considerando la relevancia del segmento de generación para el Grupo, la principal fuente de ingresos de Enel Chile, esto es, los dividendos provenientes de sus subsidiarias, tendrán una base de determinación consistente en dólares de los Estados Unidos de América.

Este cambio en la moneda funcional fue contabilizado prospectivamente a contar del 1 de enero de 2025, mediante la conversión de todos los ítems del estado de situación financiera consolidado a la nueva moneda funcional, utilizando el tipo de cambio vigente de \$996,46 CLP/US\$ al 1 de enero de 2025.

Por otra parte, Enel Chile también cambió la moneda de presentación sus estados financieros consolidados, adoptando los US\$ a contar de 2025. El cambio en la moneda de presentación fue contabilizado como un cambio en política contable y aplicado retrospectivamente, como si la nueva moneda de presentación hubiese sido siempre la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

De este modo, las cifras comparativas para los años y periodos anteriores al 1 de enero de 2025 han sido convertidas a la nueva moneda de presentación en conformidad con NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera". Los estados de resultados integrales y flujos de efectivo consolidados han sido convertidos a la moneda de presentación usando los tipos de cambio promedio mensuales. Los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 han sido convertidos a US\$ usando los tipos de cambio de cierre de \$996,46 CLP/US\$ y \$877,12 CLP/US\$, respectivamente. El capital emitido, las utilidades retenidas y otras reservas dentro del patrimonio han sido convertidos usando los tipos de cambio históricos vigentes a las correspondientes fechas de las transacciones patrimoniales. Todas las diferencias de cambio resultantes han sido reconocidas en patrimonio en la reserva por diferencias de cambio por conversión.

El cambio de moneda funcional de Enel Chile fue aprobado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2025, modificando para ello el artículo quinto permanente de su estatuto social con el objeto de denominar el capital de la Compañía en dólares de los Estados Unidos de América.

Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

	al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Como fue reportado	Re-expresado	Como fue reportado	Re-expresado
	M\$	MUS\$	M\$	MUS\$
Activos corrientes				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	383.399.319	384.761	563.291.290	642.206
Otros activos financieros corrientes	19.518.512	19.588	67.736.634	77.226
Otros activos no financieros corrientes	153.163.381	153.708	100.497.325	114.576
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.489.965.233	1.495.258	1.449.294.549	1.652.333
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	42.783.336	42.935	50.274.125	57.317
Inventarios corrientes	65.168.573	65.400	58.761.879	66.994
Activos por impuestos corrientes	80.220.499	80.506	81.115.457	92.479
Activos corrientes totales	2.234.218.853	2.242.156	2.370.971.259	2.703.131
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	4.646.303	4.663	11.602.385	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	148.597.823	149.126	238.393.864	271.792
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	1.159.251.669	1.163.370	903.678.141	1.030.279
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32.703.763	32.820	25.353.785	28.906
Activos intangibles distintos de la plusvalía	293.348.456	294.391	195.009.500	222.329
Plusvalía	889.242.912	892.402	884.464.658	1.008.374
Propiedades, Planta y Equipo	7.552.861.067	7.579.693	6.850.184.820	7.809.860
Propiedad de inversión	7.175.892	7.201	7.340.561	8.369
Activos por derecho de uso	272.610.975	273.579	269.052.555	306.745
Activos por impuestos diferidos	125.239.871	125.685	77.669.508	88.551
Activos no corrientes totales	10.485.678.731	10.522.930	9.462.749.777	10.788.433
Total Activos	12.719.897.584	12.765.086	11.833.721.036	13.491.564
Pasivos corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	83.705.578	84.003	615.014.915	701.175
Pasivos por arrendamientos corrientes	26.886.119	26.982	24.138.193	27.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	1.530.434.532	1.535.871	1.464.491.965	1.669.660
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	298.301.928	299.362	462.578.466	527.383
Otras provisiones corrientes	51.351.795	51.534	25.152.710	28.676
Pasivos por impuestos corrientes	189.070.151	189.742	160.107.212	182.537
Otros pasivos no financieros corrientes	63.737.298	63.964	42.434.883	48.380
Pasivos corrientes totales	2.243.487.401	2.251.458	2.793.918.344	3.185.331
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	2.373.962.103	2.382.396	1.904.512.941	2.171.325
Pasivos por arrendamientos no corrientes	267.718.931	268.670	243.924.027	278.097
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	966.072.117	969.504	595.534.857	678.966
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	1.015.904.873	1.019.514	1.034.791.219	1.179.760
Otras provisiones no corrientes	215.266.701	216.031	211.600.686	241.245
Pasivo por impuestos diferidos	207.896.524	208.635	172.512.663	196.681
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	65.598.156	65.831	62.820.044	71.621
Otros pasivos no financieros no corrientes	37.611.263	37.745	53.219.983	60.676
Pasivos no corrientes totales	5.150.030.668	5.168.326	4.278.916.420	4.878.371
TOTAL PASIVOS	7.393.518.069	7.419.784	7.072.834.764	8.063.702
PATRIMONIO				
Capital emitido y pagado	3.882.103.470	5.964.284	3.882.103.470	5.964.284
Ganancias acumuladas	2.871.345.789	3.781.518	2.917.851.065	3.855.606
Otras reservas	(1.794.650.838)	(4.769.387)	(2.353.874.617)	(4.750.937)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	4.958.798.421	4.976.415	4.446.079.918	5.068.953
Participaciones no controladoras	367.581.094	368.887	314.806.354	358.909
PATRIMONIO TOTAL	5.326.379.515	5.345.302	4.760.886.272	5.427.862
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	12.719.897.584	12.765.086	11.833.721.036	13.491.564

Estado de Resultados Integrales por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2024:

Estado de Resultados Integrales por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2024

	al 30.09.2024	
	Como fue reportado	Re-expresado
	M\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	3.508.087.830	3.711.403
Otros ingresos, por naturaleza	59.518.198	63.505
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	3.567.606.028	3.774.908
Materias primas y consumibles utilizados	(2.360.642.374)	(2.487.070)
Margen de Contribución	1.206.963.654	1.287.838
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	25.946.693	27.685
Gastos por beneficios a los empleados	(121.677.379)	(129.831)
Gasto por depreciación y amortización	(222.587.521)	(237.502)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9 sobre activos financieros	(14.883.218)	(15.880)
Otros gastos por naturaleza	(169.675.365)	(181.045)
Resultado de Explotación	704.086.864	751.265
Otras ganancias	(291.724)	(311)
Ingresos financieros	62.018.006	66.174
Costos financieros	(173.769.119)	(185.413)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	6.740.192	7.192
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(16.117.830)	(17.198)
Resultado por unidades de reajuste	21.892.883	23.360
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	604.559.272	645.069
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	(146.599.738)	(156.423)
GANANCIA (PÉRDIDA)	457.959.534	488.646
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	418.091.965	446.107
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	39.867.569	42.539
GANANCIA (PÉRDIDA)	457.959.534	488.646
Ganancia por acción básica		
Ganancia (pérdida) por acción básica	6,04	0,00645
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	69.166.557	69.166.557
Ganancias por acción diluidas		
Ganancias (pérdida) diluida por acción	6,04	0,00645
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	69.166.557	69.166.557

4. Políticas contables aplicadas

Las políticas contables materiales o con importancia relativa aplicadas en la elaboración de los presentes estados financieros consolidados intermedios adjuntos han sido los siguientes:

a) **Propiedades, planta y equipo**

Las Propiedades, plantas y equipos se valoran, con carácter general, a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. El Grupo define período sustancial como aquel que supera los 12 meses. Por otra parte, se suspende la capitalización de intereses en los periodos que se haya interrumpido el desarrollo de actividades para un activo apto, si estos periodos se extienden en el tiempo. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión (ver Nota 16 b.1).
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso (ver Nota 16 b.2).
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración. Los cambios en la medición de dicha provisión, que se deriven de modificaciones en el monto o calendario estimado de los desembolsos futuros requeridos para cancelar la obligación, o cambios en la tasa de descuento, se añaden o deducen del costo del activo según corresponda (ver Nota 25).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las entidades consolidadas esperan utilizarlos. La vida útil estimada y los valores residuales se revisan al menos una vez al año y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Adicionalmente, el Grupo reconoce activos por derecho de uso por arrendamiento correspondientes a propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 4.f.1.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	10 – 60
Planta y equipos	6 – 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 – 15
Instalaciones fijas y accesorios	2 – 35
Vehículos de motor	5 – 10

Adicionalmente, para más información, a continuación, se presenta una mayor apertura para la clase Plantas y equipos:

Clases de Plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	10 – 65
Equipo electromecánico	10 – 45
Centrales de Ciclo combinado	10 – 25
Renovables	10 – 50
Centrales Eólicas	10 – 60
Centrales Solares	10 – 25
Centrales Geotérmica	10 – 40
Distribución:	
Red de baja y media tensión	10 – 50
Equipos de medida y telecontrol	10 – 50
Subestaciones primarias	6 – 25
Transporte de gas natural:	
Gasoductos	20

Los terrenos no se deprecian por tener una vida útil indefinida, excepto que se relacionen con un activo por derecho de uso, en cuyo caso se deprecia durante el plazo del arrendamiento.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja cuando se enajene o disponga del mismo por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de ítems de propiedades, planta y equipos, se reconocen como “Otras ganancias (pérdidas)” en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Propiedad de inversión

El rubro “Propiedad de inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

Una propiedad de inversión se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de propiedades de inversión se reconocen como “Otras ganancias (pérdidas)” en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

El valor razonable de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 17.

c) Plusvalía

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio), surgida en combinaciones de negocios y reflejada en la consolidación, representa el exceso de valor de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora sobre el neto de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos, medidos a valor razonable en la fecha de adquisición de la subsidiaria. Durante el período de medición de la combinación de negocios, la plusvalía puede ser ajustada producto de cambios en los montos provisionales reconocidos de los activos adquiridos y pasivos asumidos (ver Nota 2.7.1).

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

Tras el reconocimiento inicial, la plusvalía no se amortiza, sino que, al cierre de cada ejercicio contable, o cuando existan indicios, se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al registro del deterioro en el resultado del período (ver Nota 4.e).

d) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, los activos intangibles con vida útil indefinida ascendieron a MUS\$8.567, MUS\$7.281 y MUS\$7.507, respectivamente, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

Un activo intangible se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles se reconocen en los resultados del período y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en períodos anteriores se explican en la letra e) de esta Nota.

d.1) Costos de investigación y desarrollo

El Grupo registra como activo intangible, en el estado de situación financiera consolidados intermedios, los costos de los proyectos en la fase de desarrollo, siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los costos de investigación se registran como gasto en el estado de resultados integrales consolidado en el período en que se incurren.

d.2) Otros activos intangibles

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 4 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua tienen vida útil indefinida, y, por lo tanto, no se amortizan.

e) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso del mismo. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las UGEs a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El criterio utilizado para identificar las UGEs se basa esencialmente, en línea con la visión estratégica y operativa de la administración, en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que el Grupo opera y en la organización corporativa.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor recuperable de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible a nivel de cada UGE, el valor en uso es el enfoque utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las UGEs utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

En general, estas proyecciones cubren los próximos tres años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector. Al cierre de diciembre de 2024, las tasas utilizadas para extrapolar las proyecciones se ubicaron entre un 2,3% y un 3,0% (entre un 2,3% y un 3,3% al 01 de enero de 2024).

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos son calculadas utilizando el método iterativo, mediante el cual se determina la tasa de descuento que asegura que el valor en uso calculado con los flujos de efectivo antes de impuestos es igual al calculado con los flujos de efectivo después de impuestos descontados con la tasa de descuento después de impuestos.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales aplicadas al cierre de diciembre de 2024 se ubicaron entre un 8,6% y un 10,9% (al 01 de enero de 2024 se ubicaron entre un 8,2% y un 11,0%).

El enfoque utilizado por la compañía para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Evolución de la demanda: la estimación de crecimiento se ha calculado sobre la base de la proyección de incremento del Producto Interior Bruto (PIB), además de otros supuestos utilizados por la compañía respecto a la evolución del consumo, como por ejemplo el crecimiento del número de clientes.
- Precios de compra y venta de energía: se basan en modelos de proyección internos desarrollados específicamente. El precio del “pool” previsto se estima considerando una serie de factores determinantes como son los costos y producciones de las distintas tecnologías y la demanda eléctrica, entre otros.
- Medidas regulatorias: una parte importante del negocio de la compañía está regulado y sujeto a una normativa amplia, que podría ser objeto de modificación, ya sea mediante la introducción de nuevas leyes o por modificaciones de las vigentes, de manera que las proyecciones contemplan la adecuada aplicación del conjunto de normas vigentes y aquellas que se encuentran actualmente en desarrollo y se prevé su vigencia durante el periodo proyectado.
- Capacidad instalada: en la estimación de la capacidad instalada del Grupo se tienen en cuenta las instalaciones existentes, así como los planes de incremento y cierre de capacidad. El plan de inversiones se actualiza de forma continua sobre la base de la evolución del negocio, de normativas de calidad de servicio que determina el regulador y de cambios en la estrategia de desarrollo de la actividad adoptada por la Administración. En el ámbito de la generación se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación, en la actividad de distribución se consideran las inversiones de mantenimiento, mejora y fortalecimiento de la red, así como las inversiones necesarias para llevar a cabo la implementación del plan de mejora tecnológica (Smart Meters).
- Hidrología y ERNC: las proyecciones se realizan a partir de series históricas de las condiciones meteorológicas y proyectando, en base a éstas, un año medio.
- Costos de combustibles para la estimación de los costos de combustibles se toman en consideración los contratos de suministro existentes y se realizan proyecciones a largo plazo de precios de petróleo, gas o carbón, basadas en mercados “forward” y estimaciones disponibles de analistas.
- Costos fijos: se proyectan considerando el nivel de actividad previsto, tanto en lo relativo a evolución de la plantilla (considerando ajustes salariales en línea con el IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento, el nivel de inflación proyectado y los contratos de mantenimiento a largo plazo o de otro tipo existentes. También se consideran las eficiencias que el Grupo va adoptando en el tiempo, como por ejemplo aquellas que surgen de las iniciativas de digitalización de procesos internos.
- Se consideran siempre fuentes externas como forma de contrastar las hipótesis relacionadas con el entorno macroeconómico tales como la evolución de precios, crecimientos del PIB, demanda, inflación, tipos de interés y tipos de cambio, entre otras.

La experiencia pasada ha demostrado la fiabilidad de las proyecciones de la compañía, lo que permite basar las hipótesis clave en la información histórica. Durante el periodo 2025, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar los test de deterioro al 31 de diciembre de 2024 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el periodo 2025 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho periodo.

En caso de que el monto recuperable de la UGE sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales Consolidado. Dicha provisión es asignada, en primer lugar, al valor de la plusvalía de la UGE, en caso de existir, y a continuación a los demás activos que la componen, prorrateando en función del valor contable de cada uno de ellos, con el límite de su valor razonable menos los costos de venta, o su valor de uso, y sin que pueda resultar un valor negativo.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores para un activo, distinto de la plusvalía, son reversadas sí, y sólo sí, se han producido cambios en las estimaciones utilizadas para determinar el valor del mismo. Si así fuera el caso, se aumenta el valor del activo hasta su monto recuperable con abono a resultados, con el límite del valor en libros que el activo podría haber tenido (neto de amortización o depreciación) si no se hubiese reconocido la pérdida por deterioro en períodos anteriores. En el caso de la plusvalía, las pérdidas por deterioro de valor no se revierten en períodos posteriores.

f) Arrendamientos

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Chile analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

f.1) Arrendatario

Cuando el Grupo actúa como arrendatario, al comienzo del arrendamiento (es decir, en la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso) registra en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El Grupo reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados hasta la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor. El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento. Para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado, se aplican los mismos criterios detallados en la Nota 4.e.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. La tasa incremental por préstamos es la tasa de interés que la compañía tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una seguridad semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo determina su tasa incremental por préstamos utilizando datos observables (como tasas de interés de mercado) o realizando estimaciones específicas cuando no existen tasas observables disponibles (por ejemplo, para las subsidiarias que no realizan transacciones de financiamiento) o cuando deben ajustarse para reflejar los términos y condiciones del arrendamiento (por ejemplo, cuando los arrendamientos no están en la moneda funcional de la subsidiaria).

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual si es razonablemente seguro que el grupo ejercerá esa opción; iv) precio de ejercicio de una opción de compra, si es razonablemente seguro que el Grupo ejercerá dicha opción; y v) penalizaciones por término del arriendo en caso de existir.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo del arrendamiento, en el importe de los pagos esperados relacionados con una garantía de valor residual en la evaluación de una opción de compra o cambio de un índice o tasa utilizados para determinar los pagos por arrendamiento). El gasto por intereses se reconoce como costo financiero y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento se presentan por separado de otros activos y pasivos, respectivamente, en el estado de situación financiera consolidado.

f.2) Arrendador

Cuando el Grupo actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

g) Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

g.1) Activos financieros no derivados

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Notas 4.i y 13) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 4.k), en tres categorías:

(i) Costo amortizado

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son solamente pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado en el Grupo son: equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, y préstamos. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

(ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estos activos financieros se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado en Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estos activos financieros, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en el resultado del período, con excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio, cuyo saldo acumulado en Otros resultados integrales nunca es reclasificado a resultados.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

(iii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial, que se gestionan y evalúan, según el criterio de valor razonable y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

g.3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, el Grupo aplica un modelo deterioro de valor basado en la determinación de pérdidas crediticias esperadas, con base en la historia pasada del Grupo, las condiciones de mercado existentes, así como las estimaciones prospectivas al final de cada período de reporte. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

La pérdida crediticia esperada es la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se deben de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que se espera recibir (es decir, todas las insuficiencias de dinero), descontadas a la tasa de interés efectiva original. Se determina como del producto de: i) la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default); ii) la pérdida dado el incumplimiento (LGD, Loss Given Default); y la exposición al incumplimiento (EAD, Exposure at Default).

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo aplica dos enfoques diferentes:

- Enfoque general: aplicado a activos financieros distintos de las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. Este enfoque, se basa en la evaluación de aumentos significativos en el riesgo de crédito de los activos financieros, desde el reconocimiento inicial. Si en la fecha de presentación de los estados financieros no se ha incrementado de forma significativa el riesgo de crédito, las pérdidas por deterioro se miden en referencia a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses; si por el contrario, el riesgo crediticio se ha incrementado de forma significativa, el deterioro se mide considerando las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

En general, la medición de las pérdidas crediticias esperadas para activos financieros distintos de las cuentas comerciales por cobrar, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, se realiza sobre una base individual.

- Enfoque simplificado: para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el Grupo aplica un método simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. Este es el enfoque aplicado en mayor medida por el Grupo, dado que las cuentas comerciales por cobrar representan el principal activo financiero de Enel Chile y sus subsidiarias.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo aplica dos tipos de evaluación de pérdidas crediticias esperadas:

- Evaluación colectiva: basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos o "clusters", teniendo en cuenta cada negocio y el contexto regulatorio local. Las cuentas por cobrar se agrupan según las características de las carteras de clientes en términos de riesgo de crédito, información de vencimientos y tasas de recuperación. El Grupo considera una definición específica de incumplimiento, aplicable a todos los clusters.

Para medir las pérdidas crediticias esperadas de manera colectiva, el Grupo considera los siguientes supuestos:

- PD: estimación de incumplimiento promedio, calculado para cada grupo de cuentas comerciales por cobrar mediante un modelo estadístico que considera, entre otras variables, el comportamiento de pago normalizado de los clientes en cada cluster, teniendo en cuenta un mínimo de datos históricos de 24 meses.
- LGD: calculada en función de las tasas de recuperación de un tramo predeterminado, descontadas a la tasa de interés efectiva.
- EAD: exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas, pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.
- Evaluación analítica o individual: si las cuentas por cobrar son consideradas individualmente significativas por la administración, y hay información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, el Grupo aplica una evaluación individual de las cuentas por cobrar. Para la evaluación individual, la PD se obtiene principalmente de un proveedor externo, cuando es posible hacerlo, y la LGD a través de un modelo interno que considera la tasa de recuperación y otras características contractuales y financieras de las cuentas por cobrar. La pérdida crediticia esperada se obtiene multiplicando ambos factores por la EAD, que se define como la exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

Sobre la base del mercado de referencia y el contexto regulatorio del sector, así como las expectativas de recuperación después de 90 días, para tales cuentas por cobrar, el Grupo aplica principalmente una definición predeterminada de incumplimiento de 180 días para determinar las pérdidas crediticias esperadas, ya que éste se considera un indicador efectivo de un aumento significativo en el riesgo de crédito y, por lo tanto, en el deterioro de las cuentas por cobrar.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos, que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

g.4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros, con carácter general, se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En periodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 4.g.1).

Los pasivos por arrendamiento se miden inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento futuros, determinado de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 4.f.1.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 23, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, “deuda fija”) y deuda a tasa de interés variable (en adelante, “deuda variable”). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

g.5) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo, se registran en el rubro “Otros activos financieros”, y si es negativo, en el rubro “Otros pasivos financieros”.

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada “Coberturas de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

La contabilidad de coberturas se discontinúa sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de la relación) deja de cumplir con los criterios requeridos, después de realizar cualquier reequilibrio de la relación de cobertura, si es aplicable. En caso de no ser posible continuar con la relación de cobertura, incluyendo cuando el instrumento de cobertura expira, se vende, resuelve o ejerce, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio hasta que la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio, entendiendo por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Grupo.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

El Grupo también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

g.6) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- El Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad, o si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que el Grupo retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 4.g.1.).

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. Una permuta de un instrumento de deuda con condiciones sustancialmente diferentes, o una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero existente (o una parte del mismo), se registra como una cancelación del pasivo financiero original, reconociéndose un nuevo pasivo financiero.

g.7) Compensación de activos y pasivos financieros

El Grupo compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, sólo cuando:

- existe un derecho en el momento actual, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos sólo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

g.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiendo como tales, las garantías concedidas por el Grupo a favor de terceros, se reconocen inicialmente por su valor razonable, ajustando los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la emisión de la garantía.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los contratos de garantías financieras se valoran al mayor de:

- el valor del pasivo determinado de acuerdo con la política contable de provisiones ver la Nota 4.m; y
- el valor del activo inicialmente reconocido menos, cuando proceda, la amortización acumulada registrada de acuerdo con la política de reconocimiento de ingresos (ver Nota 4.q).

h) Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Para la determinación del valor razonable, el Grupo utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

- **Nivel 1:** Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- **Nivel 2:** Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de nivel 2, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las

curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas como, por ejemplo, “Bloomberg”.

- **Nivel 3:** Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

Al medir el valor razonable el Grupo tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;
- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la compañía;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o “Debt Valuation Adjustment (DVA)” y el riesgo de contraparte o “Credit Valuation Adjustment (CVA)”. La medición del “Credit Valuation Adjustment (CVA)” / “Debt Valuation Adjustment (DVA)” se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio del Grupo.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo neta en la fecha de medición.

Los activos y pasivos registrados a valor razonable se presentan en Nota 23.3.

i) **Inversiones contabilizadas por el método de participación**

Las participaciones que el Grupo posee en asociadas y negocios conjuntos (ver Notas 2.5 y 2.6 respectivamente) se registran siguiendo el método de participación.

Según el método de participación, la inversión en una asociada o negocio conjunto se registra inicialmente al costo. A partir de la fecha de adquisición, se registra la inversión en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total, que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la asociada o negocio conjunto. Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación en cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista la obligación presente (ya sea legal o implícita) por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los estados financieros de las asociadas o negocios conjuntos se preparan para el mismo período sobre el que se informa que el Grupo. Cuando es necesario, se realizan ajustes para alinear las políticas contables con las del Grupo.

La plusvalía relativa a la asociada o negocio conjunto se incluye en el valor libros de la inversión y no se amortiza ni se realiza una prueba individual de deterioro, a menos que existan indicadores de deterioro.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la inversión y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro “Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación”.

j) Inventarios

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior. El valor neto de realización es el precio de venta estimado del activo en el curso normal de la operación, menos los costos de venta aplicables.

Los costos incluyen el precio de compra más los costos incurridos necesarios para darles su condición y ubicación actuales, netos de descuentos comerciales y otras rebajas.

k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.

Los activos no corrientes, incluyendo las propiedades, plantas y equipos, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos, y los grupos de activos para su disposición (grupo de activos que se van a enajenar o distribuir junto con sus pasivos directamente asociados) se clasifican como:

- mantenidos para la venta si su valor en libros se recuperará fundamentalmente a través de una transacción de venta en lugar de por su uso continuado; o
- mantenidos para distribuir a los propietarios cuando la entidad se compromete a distribuir los activos (o grupos de activos para su disposición) a los propietarios.

Para la clasificación anterior, los activos deben estar disponibles para la venta o distribución inmediata en sus condiciones actuales y la venta o distribución debe ser altamente probable. Para que la transacción se considere altamente probable, la Gerencia debe estar comprometida con un plan de venta o distribución y debe haberse iniciado las acciones necesarias para completar dicho plan. Así mismo debe esperarse que la venta o distribución estén finalizadas en un año a partir de la fecha de clasificación.

Las actividades requeridas para completar el plan de venta o distribución deben indicar que es improbable que puedan realizarse cambios significativos en el plan, o que el mismo vaya a ser cancelado. La probabilidad de aprobación por los accionistas (si se requiere en la jurisdicción) debe considerarse como parte de la evaluación de si la venta o distribución es altamente probable.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se miden al menor valor entre su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta o distribución.

La depreciación y amortización de estos activos cesan cuando se cumplen los criterios para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios, o dejen de formar parte de un grupo de activos para su disposición, son valorados al menor de su valor en libros antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en que se reclasifican como activos no corrientes.

Los activos no corrientes y los componentes de grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: los activos en una única línea denominada “Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios” y respectivos pasivos en una única línea denominada “Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios”.

Una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y:

- representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto;
- forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o
- es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada “Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas”, así como también la ganancia o pérdida reconocida por la medición a valor razonable menos los costos de venta o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

l) Acciones propias en cartera

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro “Patrimonio Total” del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran directamente en el Patrimonio Total: “Ganancias (pérdida) acumuladas”, sin afectar la ganancia o pérdida del período.

m) Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable un desembolso de beneficios económicos que será requerido para liquidar la obligación, y se puede realizar una estimación confiable del monto de la obligación.

El monto reconocido como provisión es la mejor estimación de la consideración requerida para liquidar la obligación presente en la fecha de emisión de los estados financieros, teniendo en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libros es el valor presente de esos flujos de caja (cuando el efecto del valor del dinero en el tiempo es importante). El devengo del descuento se reconoce como gasto financiero. Los costos legales incrementales esperados a ser incurridos en la resolución de la reclamación legal se incluyen en la medición de la provisión.

Las provisiones son revisadas al cierre de cada período de reporte y son ajustadas para reflejar la mejor estimación actual. Si ya no es probable que se requerirá un desembolso de beneficios económicos para liquidar la obligación, la provisión es reversada.

Un pasivo contingente no implica el reconocimiento de una provisión. Los costos legales esperados a ser incurridos en la defensa de la reclamación legal son llevados a resultados cuando se incurre en ellos. Los pasivos contingentes significativos son revelados a menos que la probabilidad de un desembolso de beneficios económicos sea remota.

m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, relacionados con planes de prestación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las entidades consolidadas registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones son reconocidos inmediatamente.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, se registran directamente como componente de "Otro resultado integral".

n) Conversión de saldos en moneda extranjera

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada entidad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, excepto por las provisiones por obligaciones post empleo y otras similares, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como no corrientes.

En el caso de existir obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero sobre las cuales la Sociedad tiene el derecho sustancial de diferir la liquidación durante al menos 12 meses al final del período sobre el que se informa, se clasifican como pasivos no corrientes.

p) Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen, considerando para tal efecto las tasas que al final del período sobre el que se informa hayan sido aprobadas o para las cuales se encuentre prácticamente terminado el proceso de aprobación.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, pérdidas y créditos tributarios no utilizados, en la medida en que resulte probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios, salvo que el activo impuesto diferido relativo a la diferencia temporaria deducible, surja del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que:

- no es una combinación de negocios; y
- en el momento en que fue realizada no afectó ni a la ganancia contable ni a la ganancia (pérdida) tributaria.

Con respecto a las diferencias temporarias deducibles, relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados, otro resultado integral o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable, se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, y se efectúan correcciones necesarias en función del resultado de este análisis.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensan en el estado de situación financiera, si se tiene el derecho legalmente exigible de compensar activos por impuestos corrientes contra pasivos por impuestos corrientes, y sólo si estos impuestos diferidos se relacionan con impuestos sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal.

q) Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

El Grupo analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes para el reconocimiento de ingresos, aplicando el modelo de cinco pasos establecido por la NIIF 15: 1) Identificación del contrato con el cliente; 2) Identificación de las obligaciones de desempeño; 3) Determinación del precio de la transacción; 4) Asignación del precio de la transacción; y 5) Reconocimiento del ingreso.

A continuación, se detallan los criterios de reconocimiento de ingresos por tipo de bien o servicio prestado por el Grupo:

- Suministro de electricidad (venta y transporte): corresponde a una obligación de desempeño única que transfiere al cliente una serie de bienes/servicios distintos que son sustancialmente iguales y que tiene el mismo patrón de transferencia. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo. En estos casos, Enel Chile aplica un método de producto para reconocer los ingresos en la cantidad a la que tiene derecho a facturar por la electricidad suministrada hasta la fecha.
 - Generación: los ingresos se registran de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos, a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente o al costo marginal de la energía y potencia, según se trate de clientes libres, clientes regulados o comercialización de energía en el mercado spot, respectivamente.
 - Distribución: los ingresos se registran en función de las cantidades de energía suministrada a los clientes durante el período, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente, según se trate de clientes libres o clientes regulados, respectivamente.

Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros (ver Notas 2.3, 28 y Anexo 2.2).

- Venta y transporte de gas: los ingresos se reconocen a lo largo del tiempo, en base a las entregas físicas efectivas de gas en el período de consumo, a los precios establecidos en los contratos respectivos.
- Otros servicios: principalmente prestación de servicios complementarios al negocio eléctrico, construcción de obras y servicios de ingeniería y consultoría. Los clientes controlan los activos comprometidos a medida que se crean o se mejoran, por lo tanto, la compañía reconoce estos ingresos a lo largo del tiempo en función del grado de avance, midiendo el progreso a través de métodos de producto (desempeño completado a la fecha, hitos alcanzados, etc.) o métodos de recursos (recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, etc.), según sea apropiado en cada caso.
- Venta de bienes: los ingresos por venta de bienes son reconocidos en un determinado momento, cuando el control de dichos bienes ha sido traspasado al cliente, lo cual ocurre generalmente en el momento de su entrega física. Los ingresos son medidos al precio de venta independientes de cada bien, asignando cualquier tipo de contraprestación variable que corresponda.

En contratos en los que se identifican múltiples bienes y servicios comprometidos, los criterios de reconocimiento serán de aplicación a cada obligación de desempeño identificable de la transacción, en función del patrón de transferencia de control de cada bien o servicio que es distinto y del precio de venta independiente asignado a cada uno de ellos, o a dos o más transacciones conjuntamente, cuando estas están vinculadas a contratos con clientes que se negocian con un objetivo comercial único, los bienes y servicios comprometidos representan una obligación de desempeño única y sus precios de venta no son independientes.

Enel Chile determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la compañía espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicio al cliente es de un año o menos.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

Dado que la compañía reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de la transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del período sobre el que se informa.

Además, el Grupo evalúa la existencia de costos incrementales de obtener un contrato con un cliente y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato con un cliente. Estos costos se reconocen como un activo intangible si se espera su recuperación y se amortizan de manera congruente con la transferencia de los bienes o servicios relacionados. Como solución práctica, los costos incrementales de obtener un contrato pueden reconocerse como gasto si el período de amortización del activo que se hubiese reconocido es de un año o menos. Los costos que no califiquen para su activación se reconocen como gasto en el momento en que se incurran, a menos que sean explícitamente imputables al cliente. Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, los costos incrementales de obtener un contrato capitalizados por el Grupo se relacionan fundamentalmente con comisiones pagadas a agentes de venta (ver Nota 14).

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

r) Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción de operaciones continuadas se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) después de impuestos procedente de operaciones continuadas y discontinuadas atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la Sociedad Matriz en circulación durante el período, excluyendo el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción diluida se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho

período más el número promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían al convertir todas las acciones ordinarias potenciales con efectos dilusivos en acciones ordinarias, si existieran.

s) Dividendos

El artículo N°79 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enel Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada año se determina el monto de la obligación por dividendo mínimo con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" y en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

t) Gastos de emisión y colocación de acciones

Los gastos de emisión y colocación de acciones, en la medida que sean gastos incrementales directamente atribuibles a la transacción, se registran directamente en el patrimonio neto como una deducción de la cuenta "Primas de emisión", netos de los efectos fiscales que corresponda.

En el caso que la cuenta prima de emisión no tenga saldo, o que los gastos de emisión y colocación de acciones excedan su monto, éstos se registran en la cuenta "Otras reservas". Posteriormente, estos costos deben ser deducidos del capital pagado, deducción que debe ser aprobada en la Junta Extraordinaria Accionistas más cercana, respecto de la fecha en que los correspondientes desembolsos fueron incurridos.

Los gastos de emisión y colocación de acciones directamente relacionados a una probable transacción futura, se registran como gastos anticipados en el estado de situación financiera. Estos gastos se registran en el patrimonio neto una vez que la emisión y colocación de acciones se realice, o en resultados cuando la condición cambia y ya no se espera que la transacción ocurra.

u) **Estado de flujos de efectivo**

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo, utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

v) **Reclasificaciones**

El estado de resultados consolidado al 30 de septiembre de 2024, incluye una reclasificación entre dos partidas del resultado Operacional, la cual implicó disminuir los ingresos por actividades ordinarias y el gasto por materias primas y consumibles utilizados, por un valor de MUS\$31.751.

5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

a) Marco Regulatorio

El sector eléctrico chileno se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica"), sus modificaciones posteriores y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N°327 de 1998.

La principal autoridad en materia energética es el Ministerio de Energía, que tiene la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética, fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector.

Bajo la supervigilancia del Ministerio de Energía, se encuentra el organismo regulador del sector eléctrico (la Comisión Nacional de Energía) y el ente fiscalizador (la Superintendencia de Electricidad y Combustibles). El Ministerio cuenta, además, con la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN) y con la Agencia de Sostenibilidad Energética.

La Comisión Nacional de Energía (CNE) posee la autoridad para proponer tarifas reguladas, fijar las normas técnicas, aprobar planes de expansión de la transmisión y elaborar programas de obras indicativas de nuevas centrales de generación. Por su parte, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas.

Adicionalmente, la legislación contempla un Panel de Expertos, conformado por profesionales expertos, cuya función primordial es pronunciarse sobre las discrepancias que se produzcan en relación con materias establecidas en la Ley Eléctrica y en la aplicación de otras leyes en materia energética, mediante dictámenes de efecto vinculante.

La Ley establece un Coordinador Eléctrico Nacional, organismo independiente de derecho público, a cargo de la operación y coordinación del sistema eléctrico chileno cuyos objetivos principales son: i) Preservar la seguridad del servicio, ii) Garantizar una operación económica de las instalaciones interconectadas del sistema eléctrico y iii) Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión. Entre sus principales actividades se destacan: coordinar el Mercado Eléctrico, autorizar conexiones, gestionar servicios complementarios, implementar sistemas de información pública, monitorear la competencia y la cadena de pagos, entre otros.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en tres sistemas eléctricos principales: Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes.

En la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades: Generación, Transmisión y Distribución. Las instalaciones eléctricas asociadas a estas tres actividades tienen obligación de operar en forma interconectada y coordinada, con el objetivo principal de proveer energía eléctrica al mercado al mínimo costo y dentro de los estándares de calidad y seguridad de servicio exigidos por la normativa eléctrica.

Debido a sus características esenciales, las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

En el mercado eléctrico se transan dos productos (Energía y Potencia) y se prestan diversos servicios. En particular, el Coordinador Eléctrico Nacional es el encargado de efectuar los balances, determinar las transferencias

correspondientes entre generadores y calcular el costo marginal horario, precio al cual se valorizan las transferencias de energía. Por otra parte, la CNE determina los precios de la Potencia.

Límites a la Integración y Concentración

En Chile existe una legislación de defensa de la libre competencia, que junto con la normativa específica aplicable en materia eléctrica definen criterios para evitar determinados niveles de concentración económica y/o prácticas abusivas de mercado.

a.1 Segmento de Generación

Las empresas de generación deben operar de forma supeditada al plan de operación del Coordinador. No obstante, cada compañía puede decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot. Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

Clientes Libres: que son aquellos usuarios que tienen una potencia conectada mayor a 5.000 kW (principalmente industriales y mineros), o bien, clientes con potencia conectada entre 300 y 5.000 kW que opten por ser cliente libre, con un período de permanencia mínima de cuatro años. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con suministradores.

Empresas Distribuidoras: que entregan suministro a sus clientes regulados. Las empresas distribuidoras compran energía a las empresas generadoras mediante un proceso de licitaciones públicas reguladas por la CNE.

Otras Empresas Generadoras: la relación entre empresas generadoras puede darse a través de contratos bilaterales o bien debido a transferencias en Mercado Spot o de corto plazo. Estas últimas, corresponden a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resultan de la coordinación realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional para lograr la operación económica del sistema; los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del sistema, valorando la energía a costo marginal y la potencia al precio de nudo correspondiente fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el Coordinador Eléctrico Nacional en forma anual, en función de la normativa vigente, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que depende principalmente de la disponibilidad tanto de las instalaciones propiamente tal, como del recurso de generación según la tecnología.

a.2 Segmento de Distribución

El segmento de distribución corresponde a las instalaciones eléctricas destinadas al suministro de electricidad a clientes finales, a un voltaje no superior a 23 kV.

Las empresas de distribución operan bajo un régimen de concesión de servicio público, teniendo obligación de prestar servicio a todos los clientes y suministrar electricidad a los clientes sometidos a tarifas reguladas (clientes con capacidad conectada inferior a 5.000 kW, salvo clientes entre 300 y 5.000 kW que ejerzan su opción de optar por tarifa libre, para lo cual deben dar aviso del cambio a la distribuidora con 12 meses de anticipación y permanecer mínimo 4 años en cada régimen). Cabe señalar, que los clientes con tarifa libre pueden negociar su suministro con cualquier suministrador, debiendo pagar un peaje regulado por uso de la red de distribución.

Respecto al suministro para usuarios sometidos a regulación de precios, la Ley establece que las empresas distribuidoras deberán disponer permanentemente del suministro de energía, sobre la base de licitaciones públicas, abiertas, no discriminatorias y transparentes. Estos procesos de licitación son diseñados por la CNE y se realizan con una antelación mínima de 5 años, fijando una duración del contrato de suministro de hasta 20 años. En caso de desviaciones no previstas en la demanda la autoridad tiene la facultad de realizar una licitación de corto plazo. Existe, además, un procedimiento regulado para remunerar la eventualidad de un suministro sin contrato.

Las fijaciones de tarifas de este segmento son realizadas, cada cuatro años, sobre la base de un estudio de costos para determinar el Valor Agregado de Distribución (VAD). La determinación del VAD se basa en un esquema de empresa modelo eficiente y el concepto de área típica.

Para el proceso de determinación del VAD, la CNE clasifica a las empresas con costos de distribución similares en grupos denominados "áreas típicas". Por cada área típica, la CNE encarga un estudio a consultores independientes, con el fin de determinar los costos asociados a una empresa modelo eficiente, considerando costos fijos, pérdidas medias de energía y potencia y costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, incluyendo algunas restricciones que las empresas distribuidoras reales enfrentan. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de las instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil y una tasa de actualización, calculada cada cuatro años por la CNE, que no puede ser menor al 6% ni mayor a 8% anual después de impuesto.

Posteriormente, se estructuran las tarifas y se valida la tasa de rentabilidad económica después de impuesto, la cual no puede diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE.

Adicionalmente, se realiza cada cuatro años, con oportunidad del Cálculo del VAD, la revisión de los Servicios Asociados no consistentes en suministros de energía que el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia califique como sujetos a regulación tarifaria.

b) Temas Regulatorios

Leyes 2019 – 2025

(i) Ley N°21.185 – Crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas

Con fecha 2 de noviembre de 2019 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.185 que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, no pudiendo ser superiores al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación producto de la aplicación de este mecanismo dan origen a una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de MMUSD 1.350. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Las disposiciones técnicas de este mecanismo se encuentran establecidas en la Resolución Exenta N°72/2020, de la Comisión Nacional de Energía, y sus modificaciones. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en enero de 2022.

(ii) Ley N°21.472 – Crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica la Ley N° 21.472 que creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizará los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la Resolución Exenta N°86, y la Resolución Exenta N°334 del 9 de agosto de 2023, modificada por la Resolución Exenta N°379 del 8 de agosto de 2024 se establecieron, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley MPC.

Con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido bajo la Ley MPC y las Resoluciones Exentas, la Tesorería General de la República, por delegación efectuada por el Ministerio de Hacienda y en representación del FET, emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los “Documentos de Pago”), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago, en las fechas que en ellos se establezcan.

(iii) Ley N°21.667 – Modifica Diversos Cuerpos Legales, en Materia de Estabilización Tarifaria

El día 30 de abril de 2024 se publicó la Ley N°21.667, que establece, entre otros aspectos, cuatro ítems relevantes:

- a. Permitirá a las empresas suministradoras no acumular más deuda, puesto que las tarifas para los clientes sometidos a regulación de precios retomarán paulatinamente a los costos reales del precio de la energía y potencia
- b. Las empresas suministradoras recuperarán los saldos generados por las leyes N°21.185 y N°21.472 o mecanismos de estabilización PEC y MPC, respectivamente.
- c. Se aumenta el fondo MPC en 5.500 millones de dólares, de los cuales 3.700 millones de dólares adicionales contarán con un 30% de garantía fiscal. Estos saldos deberán ser restituidos a más tardar al 31 de diciembre de 2035.
- d. Se protegerá a los usuarios más vulnerables a través de la creación de un subsidio eléctrico.

Por otra parte, los clientes con consumo mensual de más de 350 kWh-mes pagarán el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio de nudo promedio correspondiente al primer semestre 2024 más un cargo adicional (cargo MPC) que permitirá extinguir la deuda acumulada por el PEC y MPC. A su vez, los clientes con consumos menores o iguales a 350 kWh-mes pagarán el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto correspondiente al segundo semestre 2024 y, a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionará el cargo MPC.

(iv) Ley N°21.721 – Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en Materia de Transmisión Eléctrica

El día 27 de diciembre de 2024 el Ministerio de Energía publicó la Ley N°21.721 que, entre otras cosas, busca solucionar los problemas relacionados a la falta de transmisión en el Sistema Eléctrico Nacional. Introduce mejoras realizando un desarrollo eficiente de la transmisión, en las licitaciones y nuevos mecanismos para las obras de ampliación que asignaran los riesgos hacia quienes están en mejor posición para gestionarlos, entregando mayor certeza en el desarrollo de las obras de transmisión. tiene 4 ejes principales:

- a. Se establece un procedimiento excepcional que permite la ejecución de obras de expansión urgentes y necesarias propuestas por la Comisión Nacional de Energía sin requerir su paso vía Plan de Expansión.
- b. Las obras de ampliación serán licitadas y supervisadas por los propietarios de las infraestructuras respectivas.
- c. Se crea un mecanismo de revisión de V.I. (Valor de Inversión) en casos de término anticipado del contrato. Toda solicitud de revisión de V.I. deberá ser evaluada y aprobada por la CNE.
- d. Se habilitará a los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) para que puedan proponer y financiar obras del sistema de transmisión zonal. Los costos asociados a las expansiones de los sistemas de transmisión zonal serán distribuidos entre los propietarios de los PMGD y los clientes correspondientes, quienes tendrán una rebaja del cargo.

Reglamentos, Decretos y Normas Técnicas Publicadas

Rebaja potencia conectada para ser cliente libre: El 13 de diciembre de 2023 el Ministerio Energía solicitó un pronunciamiento al Tribunal de Defensa de la Libre Competencia (TDLC) sobre la rebaja del límite de potencia para optar a ser cliente libre a 300 kilowatts. Cabe señalar que la Ley establece que el límite de potencia para optar a ser cliente libre podrá ser rebajado por el Ministerio de Energía, previo a informe del TDLC. Con fecha 27 de noviembre de 2024, el TDLC emitió su Informe N°33/2024, donde concluye que “la solicitud realizada por el Ministerio de Energía no genera riesgos sustanciales a la competencia. En consecuencia, se informa favorablemente”. Finalmente, el Ministerio de Energía publicó la Resolución Exenta N°58 que rebaja límite de capacidad instalada para optar a ser cliente libre de 500 a 300 kW, la cual fue modificada el 12 de febrero de 2025 para dar coherencia de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 147°, literal d) de la Ley General de Servicios Eléctricos.

Modificación a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión: El 8 de febrero de 2024, la Comisión Nacional de Energía publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta N°42, que aprueba modificaciones a la norma técnica de conexión y operación de PMGD en instalaciones de media tensión. Se incorporan disposiciones que buscan mejorar la elaboración de los estudios técnicos, la ejecución de obras adicionales, ajustes o adecuaciones, entre otras, para tener una mejor interacción entre los agentes del mercado. Con fecha 6 de agosto de 2024, la Resolución Exenta N°395 restablece disposición que indica y realiza precisiones en la norma técnica de conexión y operación de PMGD.

Modificación Reglamento de Potencia de Suficiencia: El 5 de junio de 2024 el Ministerio de Energía publicó el Decreto Supremo N°70 que introduce modificaciones al actual Reglamento de Transferencias de Potencia.

Modificación a la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución: Con fecha 3 de mayo de 2024, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N° 763 aprobó modificaciones a la Norma Técnica y su Anexo Técnico Sistemas de Medición, Monitoreo y Control.

Modificación a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio: Con fecha 29 de enero de 2025, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N°41 aprobó el Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión y modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.

c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro

En el mercado eléctrico existe una revisión continua de las tarifas y procesos de suministros que conllevan a afectar aquellos volúmenes que fueron realizados en periodos anteriores en fechas de las publicaciones de estas revisiones, es por ello que a continuación se revelan aquellas normas que son de vigente aplicación en el Grupo.

c.1 Fijación de Tarifas de Distribución 2020-2024

Las tarifas a cliente final que rigieron desde el 2020 fueron determinadas sobre la base de los siguientes decretos y resoluciones:

i) Decretos de Precios de Distribución

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
Decreto Supremo N°4T	08-09-2018	Fija Peajes de Distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que se indican	04-11-2020
Resolución Exenta N°369	22-07-2024	Publica listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional.	01-01-2024
5T/2024	07-06-2024	Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados (toma de razón por Contraloría 21-04-2025).	04-11-2020
3T/2025	25-04-2025	Modifica Decreto Supremo N°4T, de 2018, del Ministerio de Energía, que Fija Peajes de Distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que se indican.	05-07-2024

a. Precios de Nudos Promedios en el Sistema Eléctrico Nacional

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
16T/2023	12-04-2023	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472	01-07-2022
7T/2024	05-07-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2024
10T/2024	05-10-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-07-2024
15T/2024	30-12-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2025
14T/2025	08-07-2025	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-07-2025

Ver Nota 40.

b. Precios de Nudo de Corto Plazo para suministros de electricidad.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
11T/2022	09-11-2022	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°866 de 01-12-2022, N°131 de 03-04-2023, y N°306 de 20-07-2023.	01-10-2022
1T/2023	27-07-2023	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°349 de 04-08-2023, y N°619 de 15-12-2023.	01-04-2023
3T/2023	13-02-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°83 de 01-03-2024.	01-10-2023
1T/2024	03-08-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°05 de 07-01-2025.	01-04-2024
9T/2024	16-04-2025	Fija precios nudos.	01-10-2024
1T/2025	16-04-2025	Fija precios nudos.	01-04-2025

c. Precio estabilizado para medios de generación de pequeña escala

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
8T/2022	13-10-2022	Fija precios estabilizados.	13-10-2022
14T/2022	15-04-2023	Fija precios estabilizados.	15-04-2023
2T/2023	10-08-2023	Fija precios estabilizados.	10-08-2023
6T/2023	26-04-2024	Fija precios estabilizados.	26-04-2024
6T/2024	15-10-2024	Fija precios estabilizados.	15-10-2024
8T/2025	08-07-2025	Fija precios estabilizados.	08-07-2025

ii) Resolución Exenta de Comisión Nacional de Energía que fija cargos por uso de los sistemas de transmisión de cargo de los consumidores finales libres y regulados.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
898	21-12-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2023
257	16-06-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2023
624	21-12-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2024
315	25-06-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2024
674	20-12-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2025
333	21-06-2025	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2025

iii) Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que fija y comunica Cargo por Servicio Público.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
841	18-11-2022	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2022
565	20-11-2023	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2023
615	19-11-2024	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2024

c.2 Fijación de Tarifas de Servicios Asociados a la Distribución 2020-2024

Actualmente, este proceso se encuentra en desarrollo y, se mantienen tarifas fijadas mediante Decreto N°13T/2018 correspondiente al proceso anterior.

c.3 Fijación Tarifas de Distribución 2024 – 2028

Actualmente, este proceso se encuentra en desarrollo y, se mantienen tarifas fijadas mediante Decreto N°5T/2024 correspondiente al proceso anterior.

c.4 Licitaciones de suministro (Power Purchase Agreement, – PPA – Regulados)

Bajo la nueva ley de licitaciones, se han desarrollado varios procesos, siendo los últimos: Licitación de Suministro 2021/01, Licitación de Suministro 2022/01 y Licitación de Suministro 2023/01. Este último contemplaba la subasta de un total de 3.600 GWh, divididos en 2 bloques de suministro de 1.500 GWh y 2.100 GWh cada uno, destinados para cubrir los consumos a partir de 2027 y 2028. La licitación contemplaba un incentivo a proyectos de almacenamiento de más de 4 horas de duración o para proyectos de generación con energías renovables no variables, consistía en un descuento correspondiente a 0,15 US\$/MWh por cada GWh de energía generable por dichos medios en el respectivo Bloque Horario A o C (no solar). El proceso finalizó el 7 de mayo de 2024 con una adjudicación de parte de Enel Generación del 100% de los bloques de suministro de la energía licitada a un precio promedio de US\$56,679 por MWh.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Efectivo en caja	35	28	197
Saldo en bancos	373.071	223.580	156.248
Depósitos a corto plazo	41	38	364.825
Otros instrumentos de renta fija	155	161.115	120.936
Total	373.302	384.761	642.206

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. En relación a la línea de Otros instrumentos de renta fija, corresponde fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa con vencimiento inferior a 90 días, desde la fecha de inversión. No existen restricciones a la disposición de efectivo y equivalentes.

- b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Moneda	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Peso Chileno	45.821	247.383	512.221
Dólar Estadounidense	326.629	137.191	129.815
Peso Argentino	403	-	12
Euro	408	149	117
Unidad de Fomento	41	38	41
Total	373.302	384.761	642.206

Para más detalles acerca del Estado de Flujos de Efectivo, ver a continuación:

- c) La siguiente tabla presenta los flujos utilizados en "Otros pagos por actividades de operación" incluidos en el Estado de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Otros pagos de actividades de operación	2025	2024
IVA débito fiscal	(71.378)	(51.476)
Primas de seguros	(29.874)	(26.530)
Impuesto sobre emisiones	(10.914)	(15.686)
Otros	(11.987)	(10.415)
Total	(124.153)	(104.107)

d) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo inicial al 01.01.2025	236.199	3.401.910	295.652	(8.615)	3.925.146
Provenientes	-	190.000	-	23.936	213.936
Utilizados	(130.516)	(140.000)	(21.293)	-	(291.809)
Intereses Pagados	(104.452)	-	(177)	-	(104.629)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(234.968)	50.000	(21.470)	23.936	(182.502)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	27.772	7.673	-	(2.750)	32.695
Diferencias de cambio	(461)	15.477	20.531	(20.884)	14.663
Costos financieros (1)	130.689	4.205	17.727	(377)	152.244
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	56.087	-	56.087
Otros cambios	139.805	(121.905)	(8.045)	-	9.855
Saldo final al 30.09.2025	299.036	3.357.360	360.482	(8.690)	4.008.188
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	169.471	941.967	-	-	1.111.438
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	100.329	2.404.527	-	-	2.504.856
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	29.236	10.866	-	(8.690)	31.412
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	360.482	-	360.482
Saldo final al 30.09.2025	299.036	3.357.360	360.482	(8.690)	4.008.188

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo inicial al 01.01.2024	827.491	3.348.868	305.616	(62.959)	4.419.016
Provenientes	-	1.642.964	-	9.274	1.652.238
Utilizados	(694.808)	(650.383)	(14.005)	-	(1.359.196)
Intereses Pagados	(153.992)	-	(2.109)	-	(156.101)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(848.800)	992.581	(16.114)	9.274	136.941
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	(1.959)	15.133	-	(2.848)	10.326
Diferencias de cambio	62.485	24.801	7.880	(7.663)	87.503
Costos financieros (1)	161.604	4.665	8.905	(2.407)	172.767
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	43.150	-	43.150
Diferencias por conversión	(31.661)	(44.932)	(5.217)	(318)	(82.128)
Otros cambios	338.026	(315.564)	(3.353)	-	19.109
Saldo final al 30.09.2024	507.186	4.025.552	340.867	(66.921)	4.806.684
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	373.580	1.439.647	-	-	1.813.227
Préstamos que devengan intereses	91.177	2.564.141	-	-	2.655.318
Cobertura de flujos de caja	42.429	21.764	-	(66.921)	(2.728)
Pasivos por arrendamientos	-	-	340.867	-	340.867
Saldo final al 30.09.2024	507.186	4.025.552	340.867	(66.921)	4.806.684

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	2.470	2.328	-
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	129	128	146	2.336	2.335	2.652
Activos financieros medidos a costo amortizado	642	10.846	10.891	-	-	-
Instrumentos derivados de cobertura	2.832	8.614	66.137	5.967	-	10.576
Instrumentos derivados no cobertura	-	-	52	-	-	-
Total	3.603	19.588	77.226	10.773	4.663	13.228

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
IVA crédito fiscal y otros impuestos	28.198	77.666	47.545	87.465	120.348	238.868
Gastos pagados por anticipados	41.774	71.499	63.491	-	-	-
Créditos derechos de agua	-	-	-	-	18.285	16.440
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	-	7.468	7.468	9.576
Depósito en garantía	-	-	-	2.269	1.779	4.507
Otros	8.796	4.543	3.540	751	1.246	2.401
Total	78.768	153.708	114.576	97.953	149.126	271.792

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
IVA débito fiscal y otros impuestos	32.926	32.026	22.416	-	-	-
Ingresos diferidos por venta de energía (1)	15.446	17.092	15.428	20.612	36.593	59.613
Ingresos diferidos por servicios de traslado de redes	6.543	7.105	2.226	-	-	-
Ingresos diferidos negocios retail	5.673	6.850	5.468	-	-	-
Ingresos diferidos por otros servicios	4.857	279	1.681	18	19	-
Ingresos diferidos por servicios de empalmes	262	253	476	-	-	-
Ingresos diferidos por servicios de alumbrado	104	125	548	-	-	-
Aportes Financieros Reembolsables	171	168	137	579	774	1.063
Otros	68	66	-	322	359	-
Total	66.050	63.964	48.380	21.531	37.745	60.676

(1) Ingreso recibido por anticipado relacionado con contratos de venta de energía.

9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

- a) La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	al 30.09.2025	Corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	No corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	1.544.451	1.591.329	1.740.630	1.097.634	1.166.226	1.045.158
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	1.407.364	1.507.914	1.627.724	998.485	1.068.931	883.872
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	19.359	18.462	23.663	95.418	92.446	157.293
Otras cuentas por cobrar, bruto	117.728	64.953	89.243	3.731	4.849	3.993
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	al 30.09.2025	Corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	No corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	1.429.718	1.495.258	1.652.333	1.094.552	1.163.370	1.030.279
Cuentas comerciales por cobrar, neto	1.306.186	1.424.706	1.552.619	996.781	1.067.198	870.102
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	19.164	18.297	23.503	94.040	91.323	156.184
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	104.368	52.255	76.211	3.731	4.849	3.993

- (1) El detalle de otras cuentas por cobrar es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	al 30.09.2025	Corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	No corriente al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas por cobrar al personal	11.717	14.962	15.845	3.033	3.756	2.430
Anticipos proveedores y acreedores	25.313	16.590	44.858	-	519	588
Indemnización por recibir	48.863	2.001	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar por depósitos en tránsito y otros	12.661	14.755	11.017	-	-	-
Otras	5.814	3.947	4.491	698	574	975
Total	104.368	52.255	76.211	3.731	4.849	3.993

a.1) Variación en cuentas comerciales por cobrar, bruto:

a.1.i) Al 30 de septiembre de 2025, las cuentas comerciales por cobrar corrientes presentan una disminución de MUS\$100.550 respecto a diciembre de 2024, la cual se explica fundamentalmente por ventas de cuentas por cobrar por MUS\$235.181 (ver sección a.2. de esta nota detalle de ventas). Lo anterior, fue compensado parcialmente por; (i) un aumento de MUS\$104.345 en cuentas por cobrar provenientes de la aplicación del mecanismo de estabilización de tarifas a clientes regulados (Ley 21.185), de los cuales MUS\$168.669 corresponden a traspasos desde la porción no corriente, importe que se reduce por los cobros del periodo; y (ii) un aumento de MUS\$15.785 por conversión al dólar de las cuentas por cobrar denominadas en pesos chilenos provenientes de Enel Distribución Chile de sus clientes regulados.

a.1.ii) Por otra parte, las cuentas comerciales por cobrar no corrientes disminuyeron en MUS\$70.446 respecto al cierre de 2024. Se explica fundamentalmente por; (i) disminución de MUS\$168.669 en cuentas por cobrar provenientes de la aplicación del mecanismo de estabilización de tarifas a clientes regulados (Ley 21.185), por traspasos al corto plazo; (ii) un aumento de MUS\$105.456 de aumento debido a la aplicación de las Leyes que establecen mecanismos de estabilización de tarifas a clientes regulados.

Los Mecanismos de estabilización tarifaria fueron establecidos por las leyes N° 21.185, 21.472 y 21.667 (para mayor información, ver Nota 5.b) literales i, ii y iii).

Como efecto de la aplicación de las leyes antes mencionadas y después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas, a continuación, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- Clasificación como corrientes en cuentas comerciales por cobrar por MUS\$394.095 (MUS\$535.136 y MUS\$495.719 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente).
- Clasificación como no corrientes en cuentas comerciales por cobrar por MUS\$987.686 al 30 de septiembre de 2025 (M\$1.050.006 y MUS\$855.716 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente) y proveedores por

compra de energía por MUS\$986.254 (MUS\$968.952 y MUS\$678.432 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente). Ver nota 24.

- **Mayores ingresos financieros** por MUS\$8.642 al 30 de septiembre de 2025 (MUS\$24.177 al 30 de septiembre de 2024). Ver Nota 33, números (1) y (2).
- **Mayores costos financieros** por MUS\$2.675 al 30 de septiembre de 2025 (MUS\$2.612 al 30 de septiembre de 2024). Ver Nota 33.
- **Pérdida por diferencias de cambio neta** por MUS\$3.067 al 30 de septiembre de 2025, (perdida por diferencia de cambio por MUS\$14.077 al 30 de septiembre de 2024), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación. Ver Nota 33.

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver nota 4.g.3), no tienen mayor impacto al cierre de 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, debido a la naturaleza de estas partidas: facturas pendientes de emitir, facturas pendientes de vencer o facturas vencidas dentro de los rangos normales del negocio.

a.2) Cesión de derechos y venta de cuentas comerciales por cobrar

I. Segmento de Distribución

- En los meses de diciembre de 2020, diciembre de 2023 y enero de 2024 Enel Distribución Chile celebró contratos marcos con Inter-American Investment Corporation (IIB), Banco BCI y Banco Santander, respectivamente, en virtud de los cuales, de tiempo en tiempo y durante la vigencia de dichos contratos, nuestra subsidiaria podrá efectuar la cesión de derechos de cobros de que sea titular y que deriva una parte de cuentas por cobrar por las ventas de energía realizadas a ciertos segmentos de clientes. Por su parte, el contrato con IIB venció en diciembre de 2024. En este contexto, al 30 de septiembre de 2025 se efectuaron cesiones de derechos de cobros por un monto de MUS\$616.925 (al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, por MUS\$738.417 y MUS\$605.263, respectivamente) y, siguiendo el criterio contable descrito en nota 4.g.6, el ingreso de efectivo obtenido en la transacción implicó dar de baja las cuentas por cobrar y el reconocimiento de un gasto financiero por MUS\$8.269 (al 30 de septiembre 2024 MUS\$8.097).

Como se indicó el párrafo precedente, Enel Distribución Chile puede seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas cesiones de derechos de cobro. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación continua que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado.

II. Segmento de Generación

- Con fecha 20 de enero de 2021, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, suscribieron el documento denominado Joinder en virtud del cual se hicieron parte del instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Commitment and Engagement Letter, de fecha 31 de diciembre de 2020, celebrado, por, entre otros, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC. Posteriormente, con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron un instrumento con el Inter-American Investment Corporation sujeto a legislación extranjera denominado Commitment Agreement. Ambos instrumentos tienen por objeto regular los términos y condiciones para la venta y cesión por parte de Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile de saldos generados en su favor (los "Saldos") por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas establecido por la Ley N° 21.185.

Las cesiones de saldos podrán ser efectuadas por Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, de tiempo en tiempo, y sujeto al cumplimiento de diversas condiciones, a una entidad no relacionada, y especialmente constituida al efecto, denominada Chile Electricity PEC SpA, conforme a los términos y condiciones que se establecieron en el instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement que celebraron Enel Generación Chile Enel Green Power Chile con Chile Electricity PEC SpA..

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC, entre otros, acordaron modificar el Commitment and Engagement Letter referido en los párrafos precedentes para reflejar la incorporación de ciertas entidades del Grupo Allianz como tenedoras de notas emitidas por Chile Electricity PEC SpA.

Con fecha 14 de agosto de 2023, Enel Generación Chile S.A. y Enel Green Power Chile S.A., suscribieron un contrato con Inter-American Investment Corporation en calidad de comprador. En virtud del cual, acordaron vender, ceder y transferir al comprador, ciertos Documentos de Pago de la Tesorería vinculados a la Ley 21.472, por un monto, aproximado, de hasta US\$606 millones para Enel Generación Chile S.A. y US\$34,8 millones para Enel Green Power Chile S.A..

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 12 de mayo de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$48 millones y US\$3 millones, respectivamente.
- Con fecha 30 de agosto de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$294,8 millones y US\$17,2 millones, respectivamente.
- Con fecha 30 de octubre de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 15,9 millones y US\$1,03 millones, respectivamente.
- Con fecha 28 de diciembre de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 14,7 millones y US\$0,95 millones, respectivamente.
- Con fecha 17 de enero de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$14,2 millones y US\$0.9 millones, respectivamente.
- Con fecha 31 de mayo de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$50,8 millones y US\$3,6 millones, respectivamente.
- Con fecha 9 de agosto de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$12,7 millones y US\$1,0 millones, respectivamente.
- Con fecha 24 de octubre de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$592,5 millones y US\$21,4 millones, respectivamente.

- Con fecha 3 de abril de 2025, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 235,2 millones.

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el ejercicio al 30 de septiembre de 2025 y 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile no se reconocieron costos financieros.

Complementariamente, durante el periodo 2025 Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile realizaron ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, distintas de aquellas que se originan en la aplicación de las Leyes N° 21.185, N° 21.472 y N° 21.667 por un valor nominal de MUS\$1.045.344 y MUS\$42.002 respectivamente (MUS\$1.148.169 y MUS\$37.517, respectivamente, al 30 de septiembre de 2024), reconociendo un costo financiero de MUS\$5.667 y MUS\$218 (MUS\$5.824 y MUS\$381, respectivamente al 30 de septiembre de 2024).

Los efectos de costos financieros anteriormente descritos para los segmentos de Distribución como Generación por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2025 totalizan MUS\$14.154, (MUS\$14.302, a 30 de septiembre de 2024), (ver Nota 33 (5)).

a.3) Otros

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

El Grupo Enel Chile tiene un cliente del segmento de generación con el cual registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024. Dicho cliente corresponde a:

- Compañía General de Electricidad S.A.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 10.1.

b) Deudores por arrendamientos financieros

Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, los cobros futuros derivados de los deudores por arrendamientos financieros, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025			al 31.12.2024			al 01.01.2024		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	22.450	3.091	19.359	21.476	3.014	18.462	29.520	5.857	23.663
Más de un año y no más de dos años	16.160	1.621	14.539	14.972	1.446	13.526	17.291	2.013	15.278
Más de dos años y no más de tres años	13.736	1.245	12.491	12.804	1.076	11.728	14.874	1.446	13.428
Más de tres años y no más de cuatro años	11.373	930	10.443	10.575	792	9.783	12.697	945	11.752
Más de cuatro años y no más de cinco años	9.031	687	8.344	9.030	550	8.480	10.242	313	9.929
Más de cinco años	55.630	6.029	49.601	55.475	6.546	48.929	124.750	17.844	106.906
Total	128.380	13.603	114.777	124.332	13.424	110.908	209.374	28.418	180.956

Los valores corresponden a desarrollo de proyectos de alumbrado público, principalmente a municipalidades, y flota de buses eléctricos para la locomoción colectiva con sus respectivas estaciones de carga.

Adicionalmente al 30 de septiembre de 2025 los ingresos financieros provenientes de los deudores por arrendamientos alcanzaron a MUS\$1.923 (MUS\$1.685 al 30 de septiembre de 2024).

- c) Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, el análisis de cuentas comerciales por cobrar que se encuentran vencidas y no pagadas, pero de las cuales no se ha registrado pérdidas por deterioro, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Con antigüedad menor de tres meses	57.060	46.100	45.108
Con antigüedad entre tres y seis meses	9.894	13.473	16.143
Con antigüedad entre seis y doce meses	37.822	7.086	20.740
Con antigüedad mayor a doce meses	116.786	86.747	202.567
Total	221.562	153.406	284.558

- d) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales, determinadas de acuerdo a Nota 4.g.3, fueron las siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
Saldo al 1 de enero de 2024	103.176
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	19.529
Montos castigados	(10.998)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(12.780)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	98.927
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (1)	27.626
Montos castigados	(12.041)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	3.303
Saldo al 30 de septiembre de 2025	117.815

- (1) Las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales ascendieron a MUS\$27.626 durante el periodo de 2025, lo que representa un 73,97% de aumento respecto al ejercicio anterior (Ver nota 31(b)). Este aumento se origina principalmente en el Segmento de Distribución y Redes, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de generación, el proceso conlleva normalmente, por lo menos, un año de gestiones. En nuestro negocio de distribución el proceso toma al menos 24 meses. Con todo, el riesgo de incobrabilidad, y por lo tanto el castigo de nuestros clientes, es limitado. (ver Notas 4.g.3 y 22.5).

- e) Información adicional:
- Información adicional estadística requerida por oficio circular N° 715 de la CMF, de fecha 3 de febrero de 2012, (taxonomía XBRL). Ver Anexo 2.
 - Información complementaria de Cuentas Comerciales. Ver Anexo 2.1.

10. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Las transacciones y saldos con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones entre sociedades que integran el Grupo Enel Chile han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen provisiones por deudas de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

La controladora de Enel Chile es la sociedad italiana Enel S.p.A.

Enel Chile S.A. presta servicios administrativos a sus filiales, a través un Contrato de Caja Centralizada mediante el cual financia los déficits de caja o consolida los excedentes de caja de éstas. Estas cuentas pueden tener un saldo deudor o acreedor, el que puede ser de corto plazo y/o largo plazo, prepagables. Para operaciones de corto plazo la tasa de interés aplicada es variable y representa las condiciones de mercado. Para reflejar dichas condiciones de mercado, las tasas de interés de corto plazo se revisan periódicamente a través de un procedimiento de actualización aprobado por los Directorios de las empresas involucradas. Las operaciones de largo plazo pueden ser a 1 año con tasa de interés variable o 3 años con tasa fija, tasas que se cotizan en el mercado al momento de la asignación para reflejar condiciones de mercado.

Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MU\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes			No corrientes		
						al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	259	250	282	-	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	1.929	1.881	1.904	-	-	-
Extranjera	Enel Generacion El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	17	17	17	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	560	18	18	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	1.761	2.227	2.120	-	-	-
94 271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Informáticos	1.918	909	875	-	-	-
94 271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	175	333	168	-	-	-
94 271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Administración	4.666	2.971	1.293	-	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	84	84	77	-	-	-
77 569 067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	-	-	810	-	-	-
77 569 067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	-	-	1.584	-	-	-
77 569 067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	-	-	595	-	-	-
76 418 940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	24.630	19.742	4.547	-	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	2.521	2.360	1.651	-	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	5	11	63	-	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	-	15	-	-	-
Extranjero	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.915	-	-	-	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	CLP	Otros servicios	241	234	256	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	80	69	28	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.310	527	561	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	3.888	2.128	27.063	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	2.096	697	702	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.923	2.063	2.085	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	338	950	767	-	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	681	601	640	-	-	-
Extranjera	Enel Innovation Hubs Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	36	127	-	-	-
Extranjera	Enel Italia Srl.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.862	1.536	1.640	-	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	337	298	317	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	1.327	1.171	1.163	-	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	66	58	62	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	945	701	662	-	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	22	-	-	-
Extranjero	Enel Distribución Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	-	-	276	-	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	3.760	-	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	-	244	-	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	43	9	-	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	638	652	-	-	-	-
Extranjero	EGP Magdalena Solar SA de CV	México	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	422	368	-	-	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	916	-	-	-
Total						56.594	42.935	57.317	-	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes			No corrientes		
						al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	2	-	-	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	89	97	97	-	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	22	22	21	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	101	101	113	-	-	-
Extranjera	Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	12	13	12	-	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	6	-	827	-	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	426	667	241	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	-	-	3.995	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	-	-	2.551	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	13.639	17.474	14.945	-	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	970	833	964	-	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	242	205	99	-	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	33	35	-	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Compra carbón	-	594	594	-	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	41	192	196	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power España SL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	933	1.278	814	-	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	-	25	-	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	165	674	369	-	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	517	114	515	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Servicios Técnicos	-	-	251	-	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Prestamo por pagar	169.471	167.097	167.112	941.967	1.019.514	1.179.760
Extranjera	Cesi S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	81	12	130	-	-	-
Extranjera	Enel X Advisory Services S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	8	7	-	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	177	508	2.250	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	2.026	3.077	8.862	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	-	272	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	2.517	-	614	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	-	28	30	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	7.434	1.358	34.106	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.083	1.467	5.797	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	110	313	733	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Italia	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	805	711	745	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	-	279	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	11.432	9.032	35.697	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	20.846	14.176	19.048	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	93	3.757	7.136	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	3.310	2.250	8.757	-	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	313	-	372	-	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	2.133	19.026	-	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	9.885	2.541	9.569	-	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	99	698	815	-	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	2.851	2.067	2.189	-	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	-	129	-	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	2.154	1.490	1.677	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	CLP	Dividendos	-	40.341	140.285	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	US\$	Dividendos	-	2	2	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Técnicos	4.953	4.625	7.137	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Informáticos	7.192	2.495	3.334	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	2.002	1.258	4.098	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicio de Garantía financiera	1.180	1.704	1.362	-	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	5.796	-	129	-	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	135	261	496	-	-	-
Extranjera	Consorzio DAP	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	235	-	-	-	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	13.756	13.631	16.677	-	-	-
Extranjera	Gridspertise s.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	733	24	1.854	-	-	-
Total						287.839	299.362	527.383	941.967	1.019.514	1.179.760

(*) Ver letra d) y e) a continuación.

c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones más significativas con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2025	2024
Extranjera	Endesa Generación, S.A.U.	España	Matriz Común	Venta de PPyE	1.901	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	Prestación de servicios de administración y otros	4.311	5.650
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(279.594)	(204.766)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Venta de Gas	-	3.038
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(3.942)	(4.584)
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	-	(1.147)
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(4.177)	(2.673)
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(2.792)	(2.504)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios Técnicos	(2.487)	(3.317)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Gastos financieros	(878)	(1.909)
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	2.011	(13.844)
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Venta de Gas	46.765	20.512
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	Matriz Común	Gastos financieros	(26.805)	(53.703)
Extranjera	Enel Green Power SpA	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(10.470)	(9.270)

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los US\$1.500.000, por contraparte y naturaleza de las transacciones.

d) Flujos futuros de deuda no descontados

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados para préstamos por pagar al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$													
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	al 30.09.2025					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	2.92%	88.777	102.667	191.444	186.838	102.325	21.139	413.696	303.889	1.027.887
Total					88.777	102.667	191.444	186.838	102.325	21.139	413.696	303.889	1.027.887
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$													
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	al 31.12.2024					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	2.91%	8.620	186.269	194.889	190.283	185.677	21.198	21.140	712.257	1.130.555
Total					8.620	186.269	194.889	190.283	185.677	21.198	21.140	712.257	1.130.555
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$													
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	al 01.01.2024					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	2.89%	9.826	189.625	199.451	194.737	190.131	185.525	21.045	733.055	1.324.493
Total					9.826	189.625	199.451	194.737	190.131	185.525	21.045	733.055	1.324.493

e) Transacciones significativas

- i. El 11 de marzo de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$400 millones, con una tasa de interés fija del 3,30% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 11 de marzo de 2030. El crédito contratado por Enel Chile S.A., es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, según lo establecido en el contrato. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2025 asciende a US\$400 millones (US\$400 millones equivalentes a M\$398.584.000 al 31 de diciembre de 2024). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2025 ascienden a US\$696.667 (mismo monto de intereses devengados al 30 de septiembre de 2024).
- ii. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó un préstamo SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$300 millones, a una tasa de interés fija 2,550% (incluye incremento de tasa de 0,05% debido a que al cierre del año 2023 no se alcanzó el indicador de CO2 planeado por la compañía) con pago semestral y vencimiento el 1 de abril de 2031. El crédito contratado por Enel Chile S.A., es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, según lo establecido en el contrato. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2025 asciende a US\$300 millones (US\$300 millones equivalentes a M\$298.938.000 al 31 de diciembre de 2024). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2025 ascienden a US\$3.867.500 (US\$3.875.000 al 30 de septiembre de 2024).
- iii. El 30 de junio de 2021, por adenda de deuda, se transfirió a Enel Chile deuda perteneciente con anterioridad a Enel Green Power, con las siguientes condiciones: crédito en dólares estadounidenses por un monto de US\$644 millones con Enel Finance International N.V., a una tasa de interés fija de 2,82% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 31 de diciembre de 2027. La deuda tiene un calendario de amortizaciones semestrales, comenzando el 30 de junio de 2024 y prepago voluntario con costo de quiebre. El 30 de junio del 2024 se realizó la primera amortización de esta deuda, de acuerdo al calendario del contrato. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2025 asciende a US\$403 millones (US\$483 millones al 31 de diciembre de 2024 equivalentes a M\$481.567.745). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2025 ascienden a US\$2.902.356 (US\$4.063.399 al 30 de septiembre de 2024).

- iv. El 1 de septiembre de 2025, Enel Chile firmó enmienda del contrato de línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$290 millones (original del 1 de abril de 2021). Las condiciones vigentes son una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,5%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral y nuevo vencimiento el 1 de abril de 2030. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Esta deuda no posee la categoría de SDG Linked. Al 30 de septiembre de 2025, la línea se encuentra 100% disponible.
- v. El 28 de marzo de 2024, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,00%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 28 de marzo de 2027. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. A su vez, el contrato contempla un pago inicial upfront free correspondiente al 0,5% del monto comprometido. Al 30 de septiembre de 2025 la línea se encuentra 100% disponible.

10.1. Directorio y personal clave de la gerencia

Enel Chile es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio vigente al 30 de septiembre de 2025, estaba conformado por las siguientes personas:

- Sr. Marcelo Castillo Agurto
- Sr. Pablo Cruz Olivos
- Sra. Maria Teresa Vial Alamos
- Sra. Gina Ocqueteau Tacchini
- Sr. Salvatore Bernabei
- Sr. Rodolfo Avogadro Di Vigliano
- Sra. Valentina De Cesare

En sesión Ordinaria de Directorio de Enel Chile S.A., celebrada el 28 de abril de 2025 fue elegido como Presidente del Directorio y de la sociedad al señor Marcelo Castillo Agurto, y como Secretaria del Directorio, doña Josefa Rodríguez Benavente.

Asimismo, en la sesión de Directorio antes señalada se procedió a la designación del Comité de Directores, regido por la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Sarbanes-Oxley Act de 2002, el cual quedó integrado por los Directores señores Maria Teresa Vial Álamos, Pablo Cruz Olivos y Gina Ocqueteau Tacchini. De conformidad a lo dispuesto en la Circular N°1.956 de la Comisión para el Mercado Financiero, se informa que los señores Pablo Cruz Olivos y Gina Ocqueteau Tacchini son directores independientes bajo legislación chilena.

Por su parte, el Comité de Directores de la Compañía, en sesión celebrada el 28 de abril de 2025, designó como Presidente de dicho órgano societario a doña Maria Teresa Vial Álamos y como Secretaria del mismo a doña Josefa Rodríguez Benavente.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad, sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad, sus Directores y Gerencia del Grupo.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

c) Retribución del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Chile S.A.

Se pagará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Directorio. Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 216 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 79,2 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

De conformidad con lo dispuesto en los estatutos sociales, la remuneración del Presidente del Directorio será el doble de lo que corresponde a un Director.

En el evento que un Director de Enel Chile S.A. tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, o se desempeñará como Director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas, en las cuales Enel Chile S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Chile S.A. y/o de subsidiarias o coligadas, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades subsidiarias, coligadas, o participadas en alguna forma, de Enel Chile S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida que ello sea autorizado previa y expresamente como un anticipo de la parte variable de su remuneración a ser pagada por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculados por un contrato de trabajo.

Comité de Directores:

Se pagará una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Comité de Directores.

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 72 UF en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 26,4 UF en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Chile S.A. por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2025		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
9.973.492-2	Marcelo Castillo Agurto (1)	Presidente	Enero - Septiembre 2025	-	-	-
8.431.507-9	Gina Ocqueteau Tacchini	Director	Abril - Septiembre 2025	65	-	22
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Abril 2025	44	-	15
12.627.794-6	Maria Teresa Vial Alamos	Director	Enero - Septiembre 2025	108	-	36
10.434.628-6	Pablo Cruz Olivos	Director	Enero - Septiembre 2025	108	-	36
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Abril 2025	-	-	-
Extranjero	Valentina De Cesare	Director	Abril - Septiembre 2025	-	-	-
Extranjero	Rodolfo Avogadro Di Vigliano	Director	Abril - Septiembre 2025	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Septiembre 2025	-	-	-
TOTAL				325	-	109

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2024		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Abril 2024	86	-	-
4.461.192-9	Fernan Gazmuri Plaza	Director	Enero - Abril 2024	43	-	14
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Abril 2024	43	-	14
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Septiembre 2024	106	-	35
12.627.794-6	Maria Teresa Vial Alamos	Director	Abril - Septiembre 2024	63	-	21
10.434.628-6	Pablo Cruz Olivos	Director	Abril - Septiembre 2024	63	-	21
9.973.492-2	Marcelo Castillo Agurto (1)	Presidente	Abril - Septiembre 2024	-	-	-
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Septiembre 2024	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Septiembre 2024	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Septiembre 2024	-	-	-
TOTAL				404	-	105

- (1) El Sr. Marcelo Castillo Agurto fue elegido como Presidente del Directorio de la compañía en sesión ordinaria de directorio celebrada el 29 de abril del 2024, cargo ocupado hasta esa fecha por el Sr Herman Chadwick Piñera.

10.2. Retribución del personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Chile al 30 de septiembre de 2025, está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia		
Rut	Nombre	Cargo
Extranjero	Gianluca Palumbo (1)	Gerente General
Extranjero	Fabrizio Barderi (1)	Gerente General
27.101.372-8	Giuseppe Turchiarelli (1)	Gerente General
Extranjero	Simone Conticelli (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control
27.101.372-8	Giuseppe Turchiarelli (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control Interino
13.903.626-3	Liliana Schnaidt Hagedorn (2)	Gerente de Recursos Humanos y Organización
Extranjero	Gaetano Manzulli (2)	Gerente de Recursos Humanos y Organización
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto (3)	Fiscal y Secretario del Directorio
8.664.305-7	Nicolás Lustig Falcón (3)	Fiscal y Secretario del Directorio
16.261.687-0	Juan Francisco Díaz Valenzuela	Gerente de Auditoría Interna
27.965.892-2	Montserrat Palomar Quílez (4)	Gerente de Sostenibilidad y Relacionamento
11.625.161-2	Pedro Urzúa Frei (4)	Gerente de Relaciones Externas y Sostenibilidad Chile

- (1) Con fecha 25 de enero de 2024 el Sr. Fabrizio Barderi presentó su renuncia como Gerente General de la Compañía y se mantuvo en sus funciones hasta el 29 de febrero del mismo año. A contar del 1 de marzo de 2024, asumió como Gerente General Interino el señor Giuseppe Turchiarelli, manteniéndose este nombramiento hasta el 1 de mayo de 2024, fecha en que asumió como Gerente General de la Compañía con carácter definitivo. El señor Giuseppe Turchiarelli mantuvo su cargo de Gerente de Administración, Finanzas y Control en carácter de Interino hasta el 30 de septiembre de 2024. A contar del 1 de octubre de 2024, asumió como Gerente de Administración, Finanzas y Control el señor Simone Conticelli. Con fecha 30 de Junio de 2025, el señor Giuseppe Turchiarelli dejó su cargo de Gerente General, en su reemplazo se designó al señor Gianluca Palumbo, quien asumió su cargo con fecha 01 de julio de 2025.

- (2) Con fecha 31 de diciembre de 2024, la señora Liliana Schnaidt Hagedorn dejó de ser Ejecutiva Principal de la Compañía, en su reemplazo se designó al señor Gaetano Manzulli, quien asumió su cargo con fecha 01 de enero de 2025.
- (3) Con fecha 16 de diciembre de 2024, el señor Domingo Valdes Prieto dejó de ser Ejecutivo Principal de la Compañía, en su reemplazo se designó al señor Nicolás Lustig Falcón, quien asumió su cargo con fecha 17 de diciembre de 2024. Con fecha 31 de enero de 2025, el señor Nicolás Lustig Falcón presentó su renuncia a la Compañía.
- (4) Con fecha 31 de marzo de 2024, la señorita Montserrat Palomar Quilez dejó de ser Ejecutiva Principal de la Compañía. A contar del 1 de abril de 2024, el señor Pedro Urzúa Frei asumió como Gerente de Relaciones Externas y Sostenibilidad Chile

10.3. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Chile, tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Para el caso de los ejecutivos expatriados, la remuneración, plan de bonos anuales e incentivos a largo plazo, son objeto de acuerdos de refacturación "recharge agreements", por lo que dicho costo ha sido soportado por Enel Chile

Las Remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

miles de dólares estadounidenses- MUS\$			
	2025	2024	
Remuneración	1.303	1.487	
Beneficios a corto plazo para los empleados	128	291	
Otros beneficios a largo plazo	-	117	
Total	1.431	1.895	

a) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

10.4. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enel Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

11. Inventarios

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Clases de Inventarios	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Suministros para la producción	11.242	11.901	15.797
Gas	2.943	1.860	2.112
Petróleo	8.299	10.041	13.685
Repuestos y otros insumos	45.858	41.663	42.290
Materiales eléctricos	11.938	11.836	8.907
Total	69.038	65.400	66.994

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a MUS\$319.251y MUS\$301.392, respectivamente. Ver Nota 29.

Por los periodos terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, no se ha reconocido pérdidas por deterioro en los inventarios.

12. Activos y pasivos por impuestos

- a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Activos por impuestos	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Pagos provisionales mensuales	12.108	12.446	15.413
Crédito por utilidades absorbidas	67.461	67.461	76.640
Créditos por gastos de capacitación	42	599	426
Total	79.611	80.506	92.479

- b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Pasivos por Impuestos	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Impuesto a la renta	91.636	189.742	182.537
Total	91.636	189.742	182.537

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2025	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 30.09.2025	Provisión Patrimonio Negativo	al 30.09.2025
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	32.183	-	10.256	(1.001)	-	-	63	41.501	-	41.501
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	523	-	4	-	(132)	-	93	488	-	488
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	114	-	(16)	-	5	-	-	103	-	103
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50,00%	-	-	(18)	-	-	-	-	(18)	18	-
TOTAL						32.820	-	10.226	(1.001)	(127)	-	156	42.074	18	42.092

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2024	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2024	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2024
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	22.424	-	9.724	-	35	-	-	32.183	-	32.183
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	323	-	(43)	-	(85)	-	328	523	-	523
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	67	-	58	-	(11)	-	-	114	-	114
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50,00%	-	-	(350)	-	(20)	-	-	(370)	370	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (2)	Asociada	Chile	Peso chileno	49,00%	6.092	-	(473)	-	-	-	(5.619)	-	-	-
TOTAL						28.906	-	8.916	-	(81)	-	(5.291)	32.450	370	32.820

(1) Ver Nota 13.3.

(2) Ver Nota 2.4.1.i

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 30.09.2025									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	198.043	1.784.557	331.121	1.526.975	943.228	30.767	-	30.767

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	175.289	1.857.881	299.801	1.636.819	1.108.238	29.171	10.250	39.421

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	165.109	2.025.663	286.937	1.836.562	1.240.782	23.889	2.059	25.948
Enel X Way Chile S.p.A.	49,00%	17.063	3.869	8.088	412	10.813	(2.675)	33	(2.642)

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

13.3. Negocios conjuntos

A continuación, se incluye información al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 de los estados de situación financiera y estados de resultados del negocio conjunto relacionado con:

HIF H2 SpA.:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

% Participación	HIF H2 SpA		
	50,0% al 30.09.2025	50,0% al 31.12.2024	50,0% al 01.01.2024
Total de Activos corrientes	3	2	3
Total de Activos no corrientes	-	1	-
Total de Pasivos corrientes	766	730	32
Efectivo y equivalentes al efectivo	3	2	3
Otros gastos fijos de explotación	(35)	(699)	(17)
Ganancia (pérdida)	(35)	(699)	(17)
Resultado integral	(35)	(699)	(17)

No existen compromisos y contingencias significativas o restricciones a la disposición de fondos, en compañías asociadas y negocios conjuntos.

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Activos intangibles, Bruto	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos Intangibles Identificables, Bruto	499.525	478.196	406.992
Costos de Desarrollo	10.617	10.596	-
Servidumbre y Derechos de Agua	19.816	18.638	15.362
Concesiones	83.211	83.400	82.356
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	4.354	2.172	1.932
Programas Informáticos	228.363	200.930	183.000
Activos intangibles en desarrollo	140.662	149.996	113.067
Otros Activos Intangibles Identificables	11.073	11.084	10.939
Costos de Contratos	1.429	1.380	336
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(211.050)	(183.805)	(184.663)
Costos de Desarrollo	(2.900)	(907)	-
Servidumbre y Derechos de Agua	(5.805)	(5.788)	(5.871)
Concesiones	(24.969)	(23.074)	(20.559)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.950)	(1.214)	(1.178)
Programas Informáticos	(171.578)	(149.418)	(153.746)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.868)	(2.876)	(3.238)
Costos de Contratos	(980)	(528)	(71)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Activos intangibles, Neto	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos Intangibles Identificables, Neto	288.475	294.391	222.329
Costos de Desarrollo	7.717	9.689	-
Servidumbre y Derechos de Agua	14.011	12.850	9.491
Concesiones	58.242	60.326	61.797
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	2.404	958	754
Programas Informáticos	56.785	51.512	29.254
Activos intangibles en desarrollo	140.662	149.996	113.067
Otros Activos Intangibles Identificables	8.205	8.208	7.701
Costos de Contratos	449	852	265

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Activos intangibles en desarrollo	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Costos de Contratos	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	9.689	12.850	60.326	958	51.512	149.996	8.208	852	294.391
Movimientos en activos intangibles identificables									
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	16.452	-	-	16.452
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	70	-	14	(762)	1.523	(20)	32	857
Amortización (1)	(1.991)	-	(1.851)	(547)	(18.651)	-	-	(436)	(23.476)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	1.073	-	1.882	24.624	(27.579)	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	1.073	-	1.882	24.624	(27.579)	-	-	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Incremento (disminución)	19	18	(233)	97	62	270	16	1	250
Total movimientos en activos intangibles identificables	(1.972)	1.161	(2.084)	1.446	5.273	(9.334)	(3)	(403)	(5.916)
Saldo final al 30.09.2025	7.717	14.011	58.242	2.404	56.785	140.662	8.205	449	288.475

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Activos intangibles en desarrollo	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Costos de Contratos	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2024	-	9.492	61.797	754	29.254	113.066	7.701	265	222.329
Movimientos en activos intangibles identificables									
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	101	-	8.221	95.509	-	-	103.831
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(20)	(553)	91	(107)	(4.918)	(9.992)	259	(65)	(15.305)
Amortización	(908)	-	(2.469)	(187)	(19.465)	-	(17)	(491)	(23.537)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	-	754	38.425	(40.322)	-	1.143	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	754	38.425	(40.322)	-	1.143	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	-	7	-	7
Incremento (disminución)	10.617	3.911	806	(256)	(5)	(8.265)	258	-	7.066
Total movimientos en activos intangibles identificables	9.689	3.358	(1.471)	204	22.258	36.930	507	587	72.062
Saldo final al 31.12.2024	9.689	12.850	60.326	958	51.512	149.996	8.208	852	294.391

(1) Ver Nota 31.a)

Al 30 de septiembre de 2025, las adiciones de activos intangibles en desarrollo provienen principalmente del segmento de Distribución correspondiente a inversiones en software por MUS\$8.266 y del segmento de Generación, correspondientes a inversiones en software y al desarrollo interno de Proyectos Renovables por MUS\$8.019.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024. De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 30 de septiembre de 2025 (ver Nota 4 e).

15. Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial al 01.01.2024	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.12.2024	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 30.09.2025
Enel Colina S.A.	Enel Colina S.A.	2.554	(306)	2.248	82	2.330
Enel Distribución Chile S.A.	Enel Distribución Chile	103.136	(12.352)	90.784	3.296	94.080
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	862.645	(103.314)	759.331	-	759.331
Enel Green Power Chile S.A.	Enel Green Power Chile	29.030	-	29.030	-	29.030
Geotérmica del Norte	Enel Green Power Chile	109	-	109	-	109
Parque Eólico Talinay Oriente	Enel Green Power Chile	10.900	-	10.900	-	10.900
Total		1.008.374	(115.972)	892.402	3.378	895.780

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 (ver Nota 4 e).

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

1. Enel Colina S.A.

Con fecha 31 de diciembre de 1996, Enel Distribución Chile S.A adquirió el 100 % de la sociedad Empresa Eléctrica de Colina Ltda (actualmente Enel Colina S.A.) a la sociedad Inversiones Saint Thomas S.A., compañía no relacionada ni directa ni indirectamente con Enel Distribución Chile S.A.

2. Enel Distribución Chile S.A.

Durante el mes de noviembre del año 2000, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.), en licitación pública a través de un poder comprador, adquirió un 25,4% adicional de participación en Enel Distribución Chile S.A. alcanzando un 99,09% de la propiedad.

3. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 11 de mayo de 1999, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.) adquirió un 35% adicional de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) alcanzando un 60% de la propiedad de la generadora, mediante licitación pública en la Bolsa de Comercio de Santiago y por compra de acciones en Estados Unidos (30% y 5%, respectivamente).

Con fecha 1 de octubre de 2019 Gasatacama Chile S.A. fue fusionada con Enel Generación Chile S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal. Producto de lo anterior, las siguientes plusvalías fueron reconocidas directamente en Enel Generación Chile.

3.1. GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada)

Con fecha 22 de abril de 2014, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 50% de los derechos sociales de GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada), que Southern Cross Latin América Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.

3.2. GasAtacama Chile S.A. (ex Empresa Eléctrica Pangué S.A.)

Con fecha 12 de julio de 2002, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 2,51% de acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A., haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).

Con fecha 2 de mayo de 2012 Empresa Eléctrica Pangué S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica San Isidro S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

3.3. GasAtacama Chile S.A. (ex Compañía Eléctrica San Isidro S.A.)

Con fecha 11 de agosto de 2005, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo el 25% de la sociedad San Isidro S.A..

Con fecha 1 de septiembre de 2013 Compañía Eléctrica San Isidro S.A. fue fusionada con Endesa Eco S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2013 Endesa Eco S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2016 Celta fue fusionada con GasAtacama Chile S.A, siendo esta última sociedad la continuadora legal.

4. Enel Green Power Chile S.A.

Con fecha 26 de marzo de 2013, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales de Parque Eólico Talinay Oriente S.A..

Por otra parte, con fecha 6 de agosto de 2001, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales sobre las compañías Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. y Empresa Eléctrica Puyehue S.A., la cual posteriormente se fusionó con Panguipulli, siendo esta última la continuadora legal. Luego, con fecha 1 de julio de 2020 Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. fue absorbida por Parque Eólico Taltal SpA, siendo esta última la continuadora legal, y con fecha 1 de agosto de 2020, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Parque Eólico Taltal SpA en Almeyda Solar SpA, siendo esta última la continuadora legal. Finalmente, con fecha 1 de enero de 2021, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Almeyda Solar SpA en Enel Green Power Chile S.A., siendo esta última la continuadora legal.

16. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	13.197.553	12.970.260	13.490.829
Construcción en Curso	864.076	2.287.718	2.818.207
Terrenos	69.624	75.630	79.841
Edificios	1.784.679	1.008.015	935.434
Plantas y Equipos de Generación	8.796.822	8.065.315	8.009.282
Infraestructura de red	1.396.937	1.353.318	1.462.818
Instalaciones Fijas y Accesorios	163.098	156.176	161.218
Otras Propiedades, Planta y Equipo	122.317	24.088	24.029
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.622.156)	(5.390.567)	(5.680.969)
Edificios	(252.407)	(223.852)	(217.616)
Plantas y Equipos de Generación	(4.660.480)	(4.500.446)	(4.752.506)
Infraestructura de red	(578.548)	(546.371)	(585.676)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(103.040)	(95.994)	(101.486)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(27.681)	(23.904)	(23.685)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	7.575.397	7.579.693	7.809.860
Construcción en Curso	864.076	2.287.718	2.818.207
Terrenos	69.624	75.630	79.841
Edificios	1.532.272	784.163	717.818
Plantas y Equipos de Generación	4.136.342	3.564.869	3.256.776
Infraestructura de red	818.389	806.947	877.142
Instalaciones Fijas y Accesorios	60.058	60.182	59.732
Otras Propiedades, Planta y Equipo	94.636	184	344

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2025	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2025	2.287.718	75.630	784.163	3.564.869	806.947	60.182	184	7.579.693
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	233.858	-	-	-	2.039	-	-	235.897
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	7.325	16	252	(985)	27.156	757	-	34.521
Depreciación (1)	-	-	(28.555)	(160.034)	(32.177)	(7.046)	(3.777)	(231.589)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (2)	(35.458)	-	-	-	-	-	-	(35.458)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(1.616.756)	(4.735)	741.202	763.165	13.185	5.479	98.460	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.616.756)	(4.735)	741.202	763.165	13.185	5.479	98.460	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	-	-	(6.201)	(280)	(32)	-	(6.513)
Retiros	-	-	-	(6.201)	(280)	(32)	-	(6.513)
Otros incrementos (disminución)	(12.611)	(1.287)	35.210	(24.472)	1.519	718	(231)	(1.154)
Total movimientos	(1.423.642)	(6.006)	748.109	571.473	11.442	(124)	94.462	(4.296)
Saldo al 30 de septiembre de 2025	864.076	69.624	1.532.272	4.136.342	818.389	60.058	94.636	7.575.397

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2024	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2024	2.818.207	79.841	717.818	3.256.776	877.142	59.732	344	7.809.860
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	553.872	-	-	11.733	3.531	-	-	569.136
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(216.066)	(8.744)	(7.324)	(143.742)	(100.873)	(7.454)	2	(484.201)
Depreciación	-	-	(10.346)	(214.814)	(30.732)	(8.731)	(162)	(284.785)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (2)	(36.242)	-	-	-	-	-	-	(36.242)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(828.714)	5.703	85.508	659.414	62.980	15.109	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(828.714)	5.703	85.508	659.414	62.980	15.109	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	(773)	(11)	-	(1.016)	(606)	(11)	-	(2.417)
Retiros	(773)	(11)	-	(1.016)	(606)	(11)	-	(2.417)
Otros incrementos (disminución)	(3.630)	(1.326)	(1.730)	(4.978)	(4.495)	1.267	-	(14.892)
Efecto Hiperinflación Argentina	1.064	167	237	1.496	-	270	-	3.234
Total movimientos	(630.489)	(4.211)	66.345	308.093	(70.195)	460	(160)	(230.167)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	2.287.718	75.630	784.163	3.564.869	806.947	60.182	184	7.579.693

(1) Ver Nota 31.a).

(2) Ver Nota 16 c) literal iv).

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

Las principales adiciones a propiedades, planta y equipo se relacionan con inversiones en nuestras redes, inversiones en plantas en funcionamiento y nuevos proyectos en construcción. El total de obras en curso ascendió a MUS\$864.076, MUS\$2.287.718 y MUS\$2.818.207 al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente.

En el negocio de distribución las principales inversiones son las mejoras en redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de nivel de servicio. El valor contable de estas obras en curso totalizó MUS\$256.592, MUS\$178.058 y MUS\$192.736, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente.

En el negocio de generación las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido, destacan:

- i) Durante el primer trimestre de 2025, inició la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, luego de haber cumplido con todas las pruebas exigidas por el Coordinador Eléctrico Nacional. Esta Central utilizará los recursos de la Laguna del Maule y cuenta con una capacidad instalada de aproximadamente 153 MW. El valor capitalizado del proyecto totalizó MUS\$1.192.167, MUS\$1.180.664 y MUS\$1.213.290, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente.
- ii) Avances en los proyectos, Hijuelas, Graneros, Don Rodrigo, Valera, Maitencillo, Cabimas y la Pataguas, que en conjunto representan una capacidad instalada de aproximadamente 1,35 GW, y que están siendo ejecutados por Enel Green Power Chile. El valor contable activado por estos proyectos totalizó MUS\$40.055, MUS\$32.460 y MUS\$0 al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente.

Cabe destacar que durante el periodo 2025, principalmente entraron en operación las plantas Operación Don Humberto, Operación Don Humberto Bess y Operación El Manzano Bess, que acumulan un valor contable de MUS\$202.867 los cuales cuentan con una capacidad instalada de 0,22 GW.

Siguiendo el criterio contable descrito en nota 4.a), solo aquellas inversiones realizadas en los proyectos de generación descritos anteriormente califican como activos aptos para capitalizar intereses. En conjunto, estos proyectos representan desembolsos de caja acumulados por MUS\$9.117, MUS\$1.695.109 y MUS\$2.075.956, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a MUS\$6.675 al 30 de septiembre de 2025, (MUS\$67.974 al 30 de septiembre de 2024, (ver Nota 33)). La tasa promedio de financiamiento fue de 4,83% al 30 de septiembre de 2025 (un rango entre 5,49% y un 6,6% al 30 de septiembre 2024).

b.2) Gastos de personal capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a MUS\$24.885 y MUS\$27.685, al 30 de septiembre de 2025 y 2024, respectivamente.

c) Otras informaciones

- i) El Grupo mantenía al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de MUS\$281.900, MUS\$145.279 y MUS\$143.700, respectivamente.
- ii) Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, Enel Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- iii) El Grupo y sus entidades consolidadas tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MM€1.000 (MUS\$1.175.000), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios.

Adicionalmente el Grupo cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta MM€450 (MUS\$528.750) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o sus Subsidiarias y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por MM€20 (MUS\$23.500). Las primas asociadas a estas pólizas se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

- iv) Al cierre del ejercicio 2024, EGP Chile registró una provisión de deterioro por MUS\$36.242 (M\$ 34.203.486), asociada al proyecto de extensión de Las Salinas. Esta pérdida surgió como resultado de una nueva evaluación de la rentabilidad esperada del proyecto, evaluación que determinó la decisión de paralizar el mismo, al menos temporalmente, hasta que eventualmente cambien las condiciones existentes y el proyecto se pueda considerar viable.

Durante el presente ejercicio, se ha evidenciado en la Industria una ralentización en el desarrollo de proyecto PMGD solares, debido a la circunstancia actual de cambio en las remuneraciones que afecta este tipo de desarrollos, limitando el uso alternativo que el Grupo consideraba factible aplicar a determinados activos vinculados al proyecto de extensión de Las Salinas. Producto de lo anterior, al cierre de septiembre de 2025, la Compañía registró una pérdida por deterioro adicional por MUS\$ 34.661.

17. Propiedad de inversión

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante los ejercicios al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	Propiedades de Inversión, Bruto	Depreciación Acumulada y Deterioro	Propiedades de Inversión, Neto
Saldo al 1 de enero de 2024	8.790	(421)	8.369
Transferencias de bienes inmuebles ocupados por el propietario	(384)	210	(174)
diferencias de conversión	(1.032)	38	(994)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	7.374	(173)	7.201
Gasto por depreciación (*)	-	(3)	(3)
diferencias de conversión	259	(6)	253
Saldo al 30 de septiembre de 2025	7.633	(182)	7.451

(*) ver nota 31.a)

Durante los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, no se han producido ventas de inmuebles.

- Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de la inversión al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 ascendió a MUS\$10.114, MUS\$9.182 y MUS\$10.151, respectivamente. Este valor fue determinado sobre la base de tasaciones independientes.

Los datos de entrada utilizados en esta valoración son considerados de Nivel 3 a efectos de la jerarquía de valor razonable.

La jerarquía de los valores razonables de las propiedades de inversión es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Valor razonable medido al 30 de septiembre de 2025		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Propiedades de Inversión	-	-	10.114

Ver Nota 4.h.

El detalle de los ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión	al 30.09.2025	al 30.09.2024
Ingresos derivados de rentas por arrendamientos provenientes de las propiedades de inversión	73	91
Gastos de operación directos procedentes de propiedades de inversión generadoras de ingresos por arrendamientos	(9)	(16)
Total	64	75

No existen contratos para reparaciones, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo que representan obligaciones futuras para el Grupo al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus inversiones inmobiliarias, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

18. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2025	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	241.477	21.942	10.160	273.579
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	47.298	2.597	6.192	56.087
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	15.794	948	142	16.884
Depreciación (1)	(9.990)	(4.013)	(5.689)	(19.692)
Modificación y término anticipado de contratos	(5.510)	-	-	(5.510)
Otros incrementos (disminución)	10.735	-	-	10.735
Total movimientos	58.327	(468)	645	58.504
Saldo final al 30.09.2025	299.804	21.474	10.805	332.083

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2024	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2024	259.589	27.977	19.179	306.745
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	43.286	512	107	43.905
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	(19.153)	(846)	(1.766)	(21.765)
Depreciación	(11.780)	(5.621)	(7.360)	(24.761)
Modificación y término anticipado de contratos	(30.465)	(80)	-	(30.545)
Total movimientos	(18.112)	(6.035)	(9.019)	(33.166)
Saldo final al 31.12.2024	241.477	21.942	10.160	273.579

(1) Ver Nota 31.a)

Al 30 de septiembre de 2025, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento provienen fundamentalmente de contratos de arrendamiento de terrenos para el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales en el Grupo EGP Chile, en proyectos como: Ancona, Guanshoi, Sector Miraje y Llanos de Chulo, con duraciones remanentes entre 25 a 60 años, los cuales devengan intereses a un rango de tasa anual de 2,42% a 2,93%.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025			al 31.12.2024			al 01.01.2024		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	50.462	15.653	34.809	37.703	10.721	26.982	37.626	10.106	27.520
Más de un año y no más de dos años	28.927	13.697	15.230	22.497	11.119	11.378	20.700	9.834	10.866
Más de dos años y no más de tres años	29.270	13.111	16.159	21.754	10.243	11.511	20.082	9.080	11.002
Más de tres años y no más de cuatro años	28.043	12.501	15.542	21.602	9.805	11.797	19.861	8.938	10.923
Más de cuatro años y no más de cinco años	25.690	11.958	13.732	21.614	9.409	12.205	19.963	8.544	11.419
Más de cinco años	444.706	179.696	265.010	377.696	155.917	221.779	380.168	146.281	233.887
Total	607.098	246.616	360.482	502.866	207.214	295.652	498.400	192.783	305.617

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidado por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 incluye gastos de MUS\$5.893 y MUS\$5.015, de los cuales MUS\$5.738 corresponden a pagos por arrendamientos de corto plazo en 2025 (MUS\$4.876 en 2024) y MUS\$155 relacionados con arrendamientos con cláusulas de pagos variables en 2025 (MUS\$139 en 2024), que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16 (ver Nota 4.f).

Al 30 de septiembre de 2025 y 2024, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Años	al 30.09.2025	al 30.09.2024
Hasta un año	3.777	1.232
Más de un año y no más de dos años	-	-
Más de dos años y no más de tres años	-	-
Más de tres años y no más de cuatro años	-	-
Más de cuatro años y no más de cinco años	-	-
Más de cinco años	-	-
Total	3.777	1.232

19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

(Gasto) / Ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2025	2024
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(140.169)	(166.173)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(1.849)	(940)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	(4.157)	10.376
Total (Gasto) / Ingreso por impuesto corriente	(146.175)	(156.737)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	9.488	314
Total (Gasto) / Ingreso por impuestos Diferidos	9.488	314
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(136.687)	(156.423)

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2025	Tasa	2024
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		521.217		645.069
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(140.729)	(27,00%)	(174.169)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	0,08%	398	(0,31%)	(1.986)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,77%	4.021	0,68%	4.396
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(0,90%)	(4.678)	(1,00%)	(6.429)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(0,35%)	(1.849)	(0,15%)	(940)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1,18%	6.150	3,52%	22.705
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	0,78%	4.042	2,75%	17.746
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(26,22%)	(136.687)	(24,25%)	(156.423)

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación:

b) Impuestos diferidos

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 son:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Activos/(Pasivos) netos por Impuestos Diferidos	al 30.09.2025		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	36.572	(259.016)	35.259	(275.288)	37.600	(315.274)
Obligaciones por beneficios post-empleo	7.226	(1.168)	7.444	(1.167)	7.491	(992)
Pérdidas fiscales	70.012	-	85.834	-	93.274	-
Provisiones	111.213	(774)	108.166	(1.026)	129.004	(751)
Provisión desmantelamiento	52.706	-	54.639	-	67.135	-
Provisión contingencias civiles	479	-	5.543	-	454	-
Provisión cuentas incobrables	15.565	(774)	9.051	(1.022)	6.423	(751)
Provisión cuentas de recursos humanos	10.489	-	12.706	-	14.146	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	9.782	-	11.308	-	26.465	-
Otras Provisiones	22.192	-	14.919	(4)	14.381	-
Otros impuestos diferidos	122.214	(157.195)	102.212	(144.384)	116.975	(175.457)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(10.777)	-	(12.274)	-	(15.838)
Efecto Neto Leasing	116.073	(115.436)	96.091	(100.540)	112.224	(128.804)
Badwill Tributario	-	(4.618)	-	(6.562)	-	(8.632)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(22.582)	-	(24.619)	-	(22.097)
Otros impuestos diferidos	6.141	(3.782)	6.121	(389)	4.751	(86)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	347.237	(418.153)	338.915	(421.865)	384.344	(492.474)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(216.458)	216.458	(213.230)	213.230	(295.793)	295.793
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	130.779	(201.695)	125.685	(208.635)	88.551	(196.681)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) netos	Saldo neto al 1 de enero de 2025	Movimientos					Saldo neto al 30 de septiembre de 2025
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Integración de sociedades al perímetro de consolidación	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(240.029)	17.457	-	-	128	-	(222.444)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.277	(230)	-	-	11	-	6.058
Pérdidas fiscales	85.834	(16.318)	-	-	496	-	70.012
Provisiones	107.140	791	-	-	2.508	-	110.439
Provisión Desmantelamiento	54.639	(2.039)	-	-	106	-	52.706
Provisión Contingencias Civiles	5.543	(5.076)	-	-	12	-	479
Provisión cuentas incobrables	8.029	6.726	-	-	36	-	14.791
Provisión cuentas de Recursos Humanos	12.706	(2.245)	-	-	28	-	10.489
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	11.308	(1.548)	-	-	22	-	9.782
Otras Provisiones	14.915	4.973	-	-	2.304	-	22.192
Otros Impuestos Diferidos	(42.172)	7.788	-	-	(369)	(228)	(34.981)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(12.274)	1.521	-	-	(24)	-	(10.777)
Efecto Neto Leasing	(4.449)	5.715	-	-	(629)	-	637
Badwill Tributario	(6.562)	1.974	-	-	(30)	-	(4.618)
Efecto Hiperinflación Argentina	(24.619)	2.002	-	-	263	(228)	(22.582)
Otros Impuestos Diferidos	5.732	(3.424)	-	-	51	-	2.359
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(82.950)	9.488	-	-	2.774	(228)	(70.916)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) netos	Saldo neto al 1 de enero de 2024	Movimientos					Saldo neto al 31 de diciembre de 2024
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Integración de sociedades al perímetro de consolidación (1)	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(277.674)	33.224	-	23	4.398	-	(240.029)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.499	(380)	873	-	(715)	-	6.277
Pérdidas fiscales	93.274	(5.447)	-	1.592	(3.585)	-	85.834
Provisiones	128.251	(8.672)	-	299	(12.738)	-	107.140
Provisión Desmantelamiento	67.135	(5.828)	-	-	(6.668)	-	54.639
Provisión Contingencias Civiles	454	5.431	-	-	(342)	-	5.543
Provisión cuentas incobrables	5.672	3.197	-	-	(840)	-	8.029
Provisión cuentas de Recursos Humanos	14.146	(146)	-	317	(1.611)	-	12.706
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	26.465	(12.683)	-	-	(2.474)	-	11.308
Otras Provisiones	14.379	1.357	-	(18)	(803)	-	14.915
Otros Impuestos Diferidos	(58.480)	16.603	-	586	(260)	(621)	(42.172)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(15.838)	1.760	-	-	1.804	-	(12.274)
Efecto Neto Leasing	(16.579)	10.134	-	-	1.996	-	(4.449)
Badwill Tributario	(8.632)	1.519	-	-	551	-	(6.562)
Efecto Hiperinflación Argentina	(22.096)	2.059	-	-	(3.961)	(621)	(24.619)
Otros Impuestos Diferidos	4.665	1.131	-	586	(650)	-	5.732
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(108.130)	35.328	873	2.500	(12.900)	(621)	(82.950)

(1) Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentará su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a tener la condición de entidad subsidiaria (ver Nota 2.4.1 i).

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. El Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades consolidadas cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 4.p).

En relación con las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos, el Grupo no ha reconocido impuestos diferidos de pasivo asociados con utilidades no distribuidas, en las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas entidades consolidadas permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de estas diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2025 asciende a MUS\$1.228.810 (MUS\$1.192.004 y MUS\$1.191.145 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024). Por otra parte, tampoco se han registrado activos por impuestos diferidos en relación con las diferencias

temporarias deducibles relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se espera que reviertan en un futuro previsible o no se disponga de ganancias fiscales para su utilización. Al 30 de septiembre de 2025, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a MUS\$1.161.314 (MUS\$1.175.636 y MUS\$1.522.513, al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024).

Las sociedades del Grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales, por lo general, una vez transcurridos, dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación, corresponden a los años 2022 al 2024.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación, podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, el Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre sus resultados futuros.

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2025			2024		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Cobertura de Flujo de Efectivo	(15.397)	4.157	(11.240)	38.427	(10.376)	28.051
Diferencias de cambio por conversión	27.260	-	27.260	(59.468)	-	(59.468)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	11.863	4.157	16.020	(21.041)	(10.376)	(31.417)

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados Integrales	30 de septiembre de 2025	30 de septiembre de 2024
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	4.157	(10.376)
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	4.157	(10.376)

20. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Otros pasivos financieros	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Préstamos que devengan intereses	100.329	61.447	618.183	2.404.527	2.377.162	2.163.402
Instrumentos derivados de cobertura (*)	29.265	22.542	82.991	10.866	5.234	7.923
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	-	14	1	-	-	-
Total	129.594	84.003	701.175	2.415.393	2.382.396	2.171.325

(*) Ver nota 23.2.a

(**) Ver nota 23.2.b

20.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Préstamos bancarios garantizados	29.202	4.026	3.090	751.073	764.242	494.000
Préstamos bancarios no garantizados	3.435	694	151.071	200.000	150.000	150.000
Obligaciones con el público no garantizadas	67.692	56.727	464.022	1.453.454	1.462.920	1.519.402
Total	100.329	61.447	618.183	2.404.527	2.377.162	2.163.402

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Miles de dolares estadounidenses - MUSS					al 30.09.2025								
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tase Nominal	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	5,24%	4,89%	Si	28.270	932	29.202	42.455	55.968	57.540	59.188	535.922	751.073
Chile	CLP	9,50%	9,50%	No	4	-	4	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	5,68%	5,68%	No	3.431	-	3.431	150.000	50.000	-	-	-	200.000
Total					31.705	932	32.637	192.455	105.968	57.540	59.188	535.922	951.073

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Miles de dolares estadounidenses - MUSS													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	al 31.12.2024					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Vencimiento				Más de Cinco Años	
								Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		
Chile	US\$	5,25%	4,98%	Si	928	3.098	4.026	42.455	55.968	57.540	59.188	549.091	764.242
Chile	US\$	5,91%	5,91%	No	4	690	694	150.000	-	-	-	-	150.000
				Total	932	3.788	4.720	192.455	55.968	57.540	59.188	549.091	914.242

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Miles de dólares estadounidenses - MUSD													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	al 01.01.2024					Total No Corriente
								Vencimiento					
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	4.89%	4.89%	Si	-	3.090	3.090	-	24.500	37.109	37.731	394.660	494.000
Chile	US\$	6.51%	6.51%	No	336	150.735	151.071	-	150.000	-	-	-	150.000
Total					336	153.825	154.161	-	174.500	37.109	37.731	394.660	644.000

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 30 de septiembre de 2025 es MUS\$984.398 (MUS\$906.146 y MUS\$775.549 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024). Las técnicas de valoración utilizadas para esta valoración han sido clasificados como valores razonables Nivel 2 (ver Nota 4.h).

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

											al 30.09.2025									
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía (1)	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado (Línea de sobregiro)	Chile	CLP	9,50%	9,50%	Al Vencimiento	No	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	5,84%	5,84%	Al Vencimiento	No	2.898	-	2.898	150.000	-	-	-	-	-	150.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Anual	Sí	15.460	932	16.392	18.622	32.135	33.707	35.355	374.182	494.001	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	CitiBank N.A. London Branch	E.U.U.	US\$	5,90%	4,88%	Semestral	Sí	12.810	-	12.810	23.833	23.833	23.833	23.833	161.740	257.072	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Corporación Andina de Fomento	Venezuela	US\$	5,21%	5,21%	Al Vencimiento	No	463	-	463	-	50.000	-	-	-	50.000	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	CAF_VE (Commitment fee)	Venezuela	US\$	0,50%	0,50%	Al Vencimiento	No	70	-	70	-	-	-	-	-	-	
Total											31.705	932	32.637	192.455	105.968	57.540	59.188	535.922	951.073	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

											al 31/12/2024								
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía (1)	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	5,91%	5,91%	Al Vencimiento	No	-	690	690	150.000	-	-	-	-	150.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Anual	Sí	-	3.098	3.098	18.621	32.135	33.706	35.355	374.183	494.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	CitiBank N.A. London Branch	E.E.U.U.	US\$	5,90%	5,15%	Semestral	Sí	928	-	928	23.834	23.833	23.834	23.833	174.908	270.242
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	DNB Bank ASA (Commitment fee)	Noruega	US\$	0,30%	0,30%	Al Vencimiento	No	1	-	1	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	CAF_VE (Commitment fee)	Venezuela	US\$	0,50%	0,50%	Al Vencimiento	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-
Total											932	3.788	4.720	192.455	55.968	57.540	59.188	549.091	914.242

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

											al 01.01.2024								
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía (1)	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Dos a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander	Chile	US\$	5,71%	5,71%	Al Vencimiento	No	-	49.963	49.963	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	6,86%	6,86%	Al Vencimiento	No	-	772	772	-	150.000	-	-	-	150.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Anual	Si	-	3.090	3.090	-	24.500	37.109	37.731	394.660	494.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentina S.A NY Branch	E.E.U.U.	US\$	6,37%	6,37%	Al Vencimiento	No	318	75.000	75.318	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Mizuho Bank LTD.	E.E.U.U.	US\$	6,37%	6,37%	Al Vencimiento	No	-	25.000	25.000	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	SMBC (Commitment fee)	E.E.U.U.	US\$	0,32%	0,32%	Al Vencimiento	No	18	-	18	-	-	-	-	-	-
Total											336	153.825	154.161	-	174.500	37.109	37.731	394.660	644.000

(1) Ver Nota 35.2

20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas, vencimientos y deudores de las Obligaciones con el Público No Garantizadas al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, son los siguientes:

- Resumen de Obligaciones con el Público No Garantizadas por monedas y vencimientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Miles de dólares estadounidenses - Miles					al 30.09.2025								
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	5,96%	5,57%	No	14.625	4.045	18.670	205.724	991.301	-	-	104.859	1.301.884
Chile	UF	5,21%	4,97%	No	26.106	22.916	49.022	45.833	45.833	41.641	18.263	-	151.570
Total					40.731	26.961	67.692	251.557	1.037.134	41.641	18.263	104.859	1.453.454

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	5.98%	5.58%	No	10.284	2.573	12.857	-	205.643	989.130	-	104.839	1.299.612
Chile	UF	5.21%	4.97%	No	-	43.870	43.870	43.067	43.067	42.622	34.552	-	163.308
Total					10.284	46.443	56.727	43.067	248.710	1.031.752	34.552	104.839	1.462.920

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Chile	US\$	5,67%	5,27%	No	10.284	405.818	416.102	-	-	205.495	986.360	103.947	1.295.802
Chile	UF	5,22%	4,98%	No	-	47.920	47.920	46.855	46.855	46.855	45.686	37.349	223.600
Total					10.284	453.738	464.022	46.855	46.855	252.350	1.032.046	141.296	1.519.402

- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

											al 30.09.2025							Total No Corriente		
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento						
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8.00%	7.87%	Al Vencimiento	No	-	2.657	2.657	205.724	-	-	-	-	205.724	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8.80%	7.33%	Al Vencimiento	No	-	850	850	-	-	-	-	69.842	69.842	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8.68%	8.13%	Al Vencimiento	No	-	538	538	-	-	-	-	35.017	35.017	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7.17%	6.20%	Semestral	No	5.158	4.268	9.426	8.534	8.534	4.342	-	21.410	21.410	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4.85%	4.75%	Semestral	No	20.948	18.648	39.596	37.299	37.299	37.299	18.263	-	130.160	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5.24%	4.88%	Al Vencimiento	No	14.625	-	14.625	-	991.301	-	-	-	991.301	
Total											40.731	26.961	67.692	251.557	1.037.134	41.641	18.263	104.859	1.453.454	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

													al 31.12.2024							Total No Corrientes
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento						
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8.00%	7.87%	Al Vencimiento	No	-	6.756	-	6.756	-	205.643	-	-	-	205.643
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8.80%	7.33%	Al Vencimiento	No	-	2.160	-	2.160	-	-	-	-	69.823	69.823
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8.68%	8.13%	Al Vencimiento	No	-	1.368	-	1.368	-	-	-	-	35.016	35.016
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7.17%	6.20%	Semestral	No	-	8.456	-	8.456	8.019	8.019	7.573	-	-	23.611
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4.85%	4.75%	Semestral	No	-	35.414	-	35.414	35.048	35.048	35.049	34.552	-	139.697
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5.24%	4.88%	Al Vencimiento	No	-	2.573	-	2.573	-	-	989.130	-	-	989.130
Total											10.284	46.443	56.727	43.067	248.710	1.031.752	34.552	104.839	1.462.920	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

													al 01.01.2024					Total No Corriente	
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8.00%	7.87%	Al Vencimiento	No	6.756	-	6.756	-	-	205.495	-	-	205.495
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8.80%	7.33%	Al Vencimiento	No	2.160	-	2.160	-	-	-	-	69.667	69.667
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8.68%	8.13%	Al Vencimiento	No	1.368	-	1.368	-	-	-	-	34.280	34.280
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica 24296	E.E.U.U.	US\$	4.67%	4.25%	Al Vencimiento	No	-	403.244	403.244	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7.17%	6.20%	Semestral	No	-	9.313	9.313	8.724	8.725	8.725	7.556	-	33.730
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4.85%	4.75%	Semestral	No	-	38.608	38.608	38.131	38.130	38.130	38.130	37.349	189.870
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5.24%	4.88%	Al Vencimiento	No	-	2.573	2.573	-	-	-	986.360	-	986.360
Total											10.284	463.738	464.022	46.865	46.865	252.350	1.032.046	141.296	1.619.402

- (1) Correspondiente a obligaciones que se encuentran asociadas a covenants (Ver nota 35.4. Restricciones financieras ítem 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan MUS\$151.570 al 30 de septiembre de 2025, MUS\$163.308 y MUS\$223.600 al 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024.

- Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 no existen obligaciones con el Público garantizadas.

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente al 30 de septiembre de 2025 asciende a MUS\$1.612.314 (MUS\$1.592.018 y MUS\$2.067.396 al 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024). Para el período, en consideración a los datos de entrada utilizados en esta valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver nota 4 h). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 4 g.4).

20.3. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 30 de septiembre de 2025, MUS\$0 (MUS\$0 y MUS\$1.294.000 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente) estaba relacionada a la cobertura de una parte de los ingresos de la subsidiaria Enel Generación Chile, que estaban directamente vinculados a la evolución del dólar de los Estados Unidos de América (véase Nota 4.g.5).

El movimiento al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, en el rubro reservas de coberturas de flujo de caja, neto de impuesto y participaciones minoritarias, por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	-	(389.604)	(366.510)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	-	(43.577)	(79.818)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto (i)	-	433.181	56.724
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	-	-	(389.604)

- (i) Considerando el cambio de moneda funcional de Enel Generación Chile, a contar de 2025, estas coberturas contables perdieron su efectividad y, por lo tanto, debido al cambio en el objetivo de la gestión de riesgo, fueron discontinuadas prospectivamente. Al cierre del ejercicio 2024, el monto acumulado en las correspondientes reservas de coberturas de flujos de caja, donde pasivos financieros fueron definidos como instrumentos de cobertura, ascendía a MUS\$552.615, antes de impuestos y participaciones minoritarias (ver notas 23.2.a).

20.4. Otros aspectos

Al 30 de septiembre de 2025, el Grupo tiene a su disposición líneas de crédito de largo plazo en forma incondicional, por MUS\$640.000 (MUS\$690.000 y MUS\$540.000 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024).

20.5. Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados

Miles de dólares estadounidenses - MU\$S

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2025										al 31.12.2024										al 01.01.2024									
			Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente		Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente		Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente	
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
Chile	US\$	5,05%	42.215	21.953	64.168	241.767	142.937	90.914	89.502	662.910	1.228.030		12.487	38.155	50.642	242.064	94.898	93.579	92.052	706.237	1.228.630		4.935	168.771	173.706	37.142	204.934	57.679	57.572	530.592	887.919	
Chile	CLP	9,50%	4	-	4	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total			42.219	21.953	64.172	241.767	142.937	90.914	89.502	662.910	1.228.030		12.487	38.155	50.642	242.064	94.898	93.579	92.052	706.237	1.228.630		4.935	168.771	173.706	37.142	204.934	57.679	57.572	530.592	887.919	

b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de dólares estadounidenses - MU\$S

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2025										al 31.12.2024										al 01.01.2024									
			Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente		Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente		Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente	
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
Chile	US\$	5,57%	18.765	55.686	74.451	269.479	1.043.277	8.586	8.586	365.577	1.695.505		21.060	53.391	74.451	74.451	265.335	1.030.818	8.586	371.999	1.751.189		22.859	456.802	479.661	74.451	74.451	265.335	1.030.818	380.586	1.825.641	
Chile	UF	4,97%	25.414	29.248	54.662	52.329	50.007	45.347	18.836	-	166.519		2.607	50.396	53.003	50.811	48.619	48.253	36.274	-	183.957		3.462	56.624	60.086	57.664	55.279	52.894	52.496	39.464	257.797	
Total			44.179	84.934	129.113	321.808	1.093.284	53.933	27.422	365.577	1.862.024		23.667	103.787	127.454	125.262	313.954	1.079.071	44.860	371.999	1.935.146		26.321	513.426	539.747	132.115	129.730	318.229	1.083.314	420.050	2.083.438	

21. Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Pasivos por arrendamientos	34.809	26.982	27.520	325.673	268.670	278.097
Total	34.809	26.982	27.520	325.673	268.670	278.097

21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	al 30.09.2025								
									Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	16	22	38	29	30	30	31	152	272
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	29	41	70	55	56	57	59	225	462
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	-	12	12	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	3	1	4	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y transpor	Chile	UF	4,15%	Mensual	1	1	2	32	34	35	-	-	101
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	11	23	34	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	Ald Automotive LTDA	Chile	UF	3,92%	Mensual	126	308	434	425	442	349	-	-	1.216
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	32	165	197	231	241	81	-	-	563
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	70.015.730-K	Mutual de Seguros de Chile	Chile	UF	1,91%	Mensual	17	73	90	30	-	-	-	-	30
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Investi	Chile	UF	1,91%	Mensual	20	60	80	31	-	-	-	-	31
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	61.219.000-3	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A	Chile	US\$	5,99%	Anual	-	192	192	105	112	118	125	656	1.116
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Nialen S.A.	Chile	UF	0,40%	Mensual	59	151	210	211	222	233	138	-	804
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Issa Ltda.	Chile	UF	1,87%	Mensual	16	77	93	104	104	105	70	-	383
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	7,10%	Mensual	20	-	20	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5,36%	Mensual	12	12	24	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.643.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0,79%	Mensual	20	61	81	20	-	-	-	-	20
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7,13%	Mensual	19	-	19	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	ALD Automotive Ltda.	Chile	UF	5,29%	Mensual	16	23	39	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.085.228-7	Rentas Fonsaso	Chile	UF	5,37%	Mensual	88	260	348	299	-	-	-	-	299
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	ALD Automotive Ltda.	Chile	UF	5,16%	Mensual	77	123	200	315	329	-	-	-	644
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	5,16%	Mensual	51	146	197	204	215	230	-	-	649
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5,01%	Anual	-	786	786	313	329	345	362	1.287	2.636
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3,22%	Anual	918	20.386	21.304	5.220	5.400	5.588	5.783	194.298	216.289
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.364.150-3	Inversiones Interover Sur S.A.	Chile	UF	3,83%	Anual	-	184	184	66	68	71	73	1.203	1.481
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.400.311-K	Fundo Los Buenos Aires SpA	Chile	UF	2,54%	Anual	-	294	294	113	116	119	122	1.101	1.571
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	-	27	27	6	6	6	7	88	113
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.249.202-1	Juan Rioseco y Otra	Chile	UF	3,91%	Anual	-	44	44	13	13	14	14	148	202
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	-	9	9	3	3	3	3	44	66
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,40%	Anual	-	131	131	25	26	28	29	237	345
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,94%	Anual	-	80	80	25	26	28	29	297	405
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Oratti Chile S.A.	Chile	UF	4,94%	Anual	-	12	12	12	13	13	14	152	204
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4,94%	Anual	-	18	18	4	4	5	5	56	74
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Sucesión Aguilera Parada	Chile	UF	4,47%	Anual	-	243	243	72	75	79	83	951	1.260
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	9.433.580-7	Macarena Rioseco	Chile	UF	3,91%	Anual	-	120	120	6	6	7	7	78	104
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.170.091-K	Multicenter SpA	Chile	UF	5,95%	Anual	494	90	584	225	404	-	-	-	629
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Forestal Danco	Chile	UF	5,92%	Anual	-	26	26	60	63	67	70	4.369	4.629
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda S.A.	Chile	UF	5,30%	Anual	337	33	370	72	63	67	71	8.096	8.369
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.238.102-8	Crucero Este Uno SpA	Chile	UF	2,96%	Anual	49	11	60	44	45	46	47	843	1.025
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Inversiones e Inmobiliaria Itraque S.A.	Chile	UF	3,70%	Anual	-	13	13	4	5	5	5	283	302
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola el Tapial Ltda.	Chile	UF	3,70%	Anual	-	13	13	16	16	17	18	726	793
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5,72%	Anual	-	494	494	48	51	54	57	2.735	2.945
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irazazaval	Chile	UF	3,70%	Anual	-	185	185	22	23	24	24	992	1.085
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.745.330-7	Soc. Agrícola Ancona Ltda.	Chile	US\$	0,07%	Anual	-	345	345	335	685	686	686	18.714	21.106
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-2	Huertos Carmen Sociedad Agrícola Lt	Chile	US\$	0,07%	Anual	-	135	135	128	262	262	262	7.150	8.064
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S A	Chile	UF	5,70%	Anual	8	96	104	34	-	-	-	-	34
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	7.256.021-3	Alicia Veronica Freire Hermosilla	Chile	UF	4,94%	Anual	-	67	67	54	56	59	62	1.696	1.927
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.637.810-7	Bosques Cautin S.A.	Chile	UF	5,75%	Anual	-	276	276	137	145	153	162	6.671	7.266
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.637.810-7	Bosques Cautin S.A.	Chile	UF	2,32%	Anual	-	181	181	164	168	172	176	5.141	5.821
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.968.166-2	Luis Fernando Topali Galvan	Chile	UF	2,62%	Anual	-	257	257	108	111	114	117	3.400	3.850
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	ALD Automotive Ltda.	Chile	UF	5,16%	Mensual	91	257	348	373	393	240	-	-	1.006
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	5,16%	Mensual	35	134	169	141	148	142	-	-	431
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4,61%	Anual	-	678	678	502	525	549	575	3.221	6.372
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apoquindo S.A	Chile	UF	4,17%	Mensual	1.157	3.462	4.619	4.787	5.119	5.335	4.446	-	19.687
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apoquindo S.A	Chile	UF	4,34%	Mensual	134	108	242	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	2	5	7	7	7	6	-	-	20
Total									3.858	30.951	34.809	15.230	16.159	15.542	13.732	265.010	325.673

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

											al 31.12.2024							
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento			Vencimiento						Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2.06%	Mensual	7	17	24	27	28	28	29	153	265	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2.09%	Mensual	12	38	50	51	52	53	54	382	592	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0.10%	Semestral	6	6	12	12	-	-	-	-	12	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2.86%	Mensual	2	5	7	1	-	-	-	-	1	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y transport.	Chile	UF	4.15%	Mensual	7	22	29	30	31	32	14	-	107	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2.86%	Mensual	1	4	6	1	-	-	-	-	1	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	70.015.730-K	Mutual de Seguros de Chile	Chile	UF	1.91%	Mensual	23	61	84	97	-	-	-	-	97	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Investi	Chile	UF	1.91%	Mensual	19	55	74	86	-	-	-	-	86	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	61.219.000-3	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A.	Chile	US\$	5.99%	Anual	-	264	264	104	105	112	118	503	942	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Naleam S.A.	Chile	UF	0.40%	Mensual	58	-	58	19	-	-	-	-	19	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Issa Ltda.	Chile	UF	1.87%	Mensual	4	16	20	56	-	-	-	-	56	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	7.10%	Mensual	29	86	115	18	-	-	-	-	18	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5.36%	Mensual	11	34	45	-	-	-	-	-	-	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.843.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0.79%	Mensual	19	57	78	12	-	-	-	-	12	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7.13%	Mensual	26	69	95	76	-	-	-	-	76	
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.409.056-K	ALD Automovile Ltda.	Chile	UF	5.29%	Mensual	9	27	36	34	-	-	-	-	34	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5.01%	Anual	-	738	738	263	276	290	304	1.395	2.528	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3.13%	Anual	3.724	13.412	17.136	4.510	4.655	5.103	5.250	184.018	203.536	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.364.150-3	Inversiones Interover Sur S.A.	Chile	UF	3.83%	Anual	82	107	189	60	62	64	66	1.192	1.444	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.400.311-K	Fundo Los Buenos Aires SpA	Chile	UF	2.54%	Anual	286	-	286	104	106	109	112	1.138	1.569	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4.94%	Anual	32	-	32	5	5	6	6	88	110	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.249.202-1	Juan Rioseco y Otra	Chile	UF	3.91%	Anual	44	-	44	11	12	12	13	153	201	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4.94%	Anual	10	-	10	3	3	3	3	44	56	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agricola Santa Amalia	Chile	UF	4.40%	Anual	130	-	130	22	23	25	26	247	343	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agricola Santa Amalia	Chile	UF	4.94%	Anual	81	-	81	22	23	25	26	303	399	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Orafit Chile S.A.	Chile	UF	4.94%	Anual	17	-	17	11	11	12	12	154	200	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4.94%	Anual	27	-	27	4	4	4	4	71	87	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Sucesión Aguilera Parada	Chile	UF	4.47%	Anual	244	-	244	64	67	70	74	971	1.246	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	9.433.580-7	Macarena Rioseco	Chile	UF	3.91%	Anual	32	-	32	5	6	6	6	80	103	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.170.091-K	Multicenter SpA	Chile	UF	5.95%	Anual	-	553	553	211	630	-	-	-	841	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.423.282-6	Sociedad Agrícola La Cruz	Chile	UF	4.29%	Anual	2	-	2	-	-	-	-	-	-	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Forestal Danco	Chile	UF	5.92%	Anual	-	59	59	305	95	101	107	5.769	6.377	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	7.872.865-5	Paulina Camus Bories	Chile	UF	3.35%	Anual	-	8	8	54	56	59	63	228	480	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda	Chile	UF	5.30%	Anual	578	-	578	56	58	59	63	6.895	7.131	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.238.102-8	Crucero Este Uno SpA	Chile	UF	2.96%	Anual	-	28	28	42	42	43	44	724	895	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-8	Huertos Carmen Sociedad Agrícola Limitada	Chile	US\$	3.61%	Anual	27	-	27	45	-	-	-	-	45	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Inversiones E Inmobiliaria Itaque S.A.	Chile	UF	3.70%	Anual	9	-	9	4	4	4	4	278	294	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola El Tapial Ltda.	Chile	UF	3.70%	Anual	-	28	28	14	15	15	16	634	694	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5.72%	Anual	198	-	198	43	45	48	51	3.024	3.211	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irrarrazabal	Chile	UF	3.70%	Anual	-	88	88	21	21	22	23	927	1.014	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S.A.	Chile	UF	5.70%	Anual	46	-	46	30	31	31	32	750	874	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.745.330-7	Soc. Agrícola Ancona Ltda.	Chile	US\$	0.07%	Anual	-	8	8	128	128	261	261	7.398	8.176	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-2	Huertos Carmen Soc. Agrícola Lt.	Chile	US\$	0.07%	Anual	2	-	2	29	17	-	-	-	46	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.769.393-1	Rentas Coquimbo SpA	Chile	UF	7.74%	Anual	28	-	28	-	-	-	-	-	-	
76.126.507-5	Parque Edico Talinay Oriente S.A.	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4.61%	Anual	991	-	991	311	325	340	356	2.183	3.515	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apocuando S.A.	Chile	UF	4.17%	Mensual	1.115	3.152	4.267	4.360	4.575	4.860	5.068	2.077	20.940	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.839.400-2	Inversiones San Jorge	Chile	UF	4.34%	Mensual	58	44	102	17	-	-	-	-	17	
Total									7.996	18.986	26.982	11.378	11.511	11.797	12.205	221.779	268.670	

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

										al 01.01.2024							
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	4	21	25	29	29	30	31	193	312
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A	Chile	UF	2,09%	Mensual	15	40	55	54	55	57	58	394	618
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	99.527.200-8	Rentaquipos Tramaca S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	-	165	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	13	-	13	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	6	6	12	13	13	-	-	-	26
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	70.015.730-K	Mutual de Seguros de Chile	Chile	UF	1,91%	Mensual	17	72	89	98	98	-	-	-	196
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Investi	Chile	UF	1,91%	Mensual	21	59	80	80	73	-	-	-	153
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.253.641-2	Boyle Latam S.P.A.	Chile	CLP	6,24%	Anual	114	-	114	21	-	-	-	-	21
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	61.219.000-3	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A	Chile	US\$	5,99%	Anual	-	374	374	94	99	105	112	862	1.272
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S. A.	Chile	UF	1,41%	Mensual	15	-	15	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Naleem S.A.	Chile	UF	0,40%	Mensual	22	188	210	105	-	-	-	-	105
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Issa Ltda.	Chile	UF	1,87%	Mensual	199	79	278	70	-	-	-	-	70
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.203.089-6	Rentas Inmobiliarias Amanecer S.A.	Chile	UF	2,84%	Mensual	8	56	64	30	-	-	-	-	30
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	3,78%	Mensual	13	-	13	24	-	-	-	-	24
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5,36%	Mensual	12	35	47	48	12	-	-	-	60
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.643.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0,79%	Mensual	27	61	88	82	83	-	-	-	165
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7,13%	Mensual	27	79	106	112	-	-	-	-	112
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3,03%	Anual	3.251	14.219	17.470	3.818	4.618	4.532	4.686	198.702	218.366
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5,02%	Anual	-	753	753	266	279	293	308	1.769	2.915
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.400.311-K	Fundo Los Buenos Aires SpA	Chile	UF	2,54%	Anual	304	-	304	110	113	115	118	1.519	1.975
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	3.750.131-K	Federico Rioseco Garcia	Chile	UF	4,94%	Anual	67	-	67	11	11	12	12	215	261
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	3.750.132-8	Juan Rioseco Garcia	Chile	UF	4,94%	Anual	56	-	56	14	15	16	16	261	322
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	4.595.479-K	Adriana Castro Parra	Chile	UF	4,94%	Anual	136	-	136	23	24	26	27	391	491
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,94%	Anual	86	-	86	23	24	25	27	395	494
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Orafiti Chile S.A.	Chile	UF	4,94%	Anual	24	-	24	11	12	12	13	200	248
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4,94%	Anual	285	-	285	70	73	77	81	1.343	1.644
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.259.106-5	Inmobiliaria Terra Australis Tres S.A.	Chile	UF	6,35%	Semestral	30	167	197	63	65	67	70	1.406	1.671
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.938.160-5	Soc. Serv. Com. Multiservice F.L.	Chile	UF	2,94%	Anual	-	95	95	351	-	-	-	906	1.257
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Fortesttal Danco	Chile	UF	2,42%	Anual	-	172	172	46	47	48	50	2.319	2.610
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda	Chile	UF	5,24%	Anual	-	117	117	64	64	64	64	8.083	8.339
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-8	Huertos Carmen Sociedad Agrícola Limitada	Chile	US\$	3,56%	Anual	34	-	34	-	-	-	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Inversiones E Inmobiliaria Itraque S.A.	Chile	UF	3,70%	Anual	56	-	56	4	4	5	5	150	168
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S.A.	Chile	UF	5,70%	Anual	9	17	26	29	31	27	-	-	87
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola El Tapial Ltda.	Chile	UF	3,70%	Anual	-	34	34	15	15	16	17	699	782
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irrazabal	Chile	UF	3,70%	Anual	43	-	43	22	22	23	24	1.022	1.113
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5,71%	Anual	161	-	161	44	46	49	52	3.261	3.452
76.126.507-5	Parque Edificio Talinay Oriente S.A	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4,61%	Anual	993	-	993	316	330	346	361	2.038	3.391
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territorio Apoquindo S.A	Chile	UF	4,17%	Mensual	1183	3.294	4.477	4.550	4.744	4.978	5.288	7.760	27.320
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.839.400-2	Inversiones San Jorge	Chile	UF	4,34%	Mensual	44	142	186	157	-	-	-	-	157
Total									7.440	20.080	27.520	10.867	10.999	10.923	11.420	233.888	278.067

21.2.Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados:

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

			al 30.09.2025										al 31.12.2024										al 01.01.2024									
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
Chile	US\$	0,32%	63	1.373	1.436	3.937	1.348	1.292	1.145	28.450	36.173	50	271	321	311	339	334	328	6.929	8.241	317	690	1.007	248	234	224	215	1.094	2.015			
Chile	EUR	4,75%	168	1.911	2.079	2.002	1.934	1.862	1.793	7.252	14.943	796	652	1.448	872	843	814	784	3.702	7.015	325	325	325	419	406	392	379	1.986	3.582			
Chile	UF	3,51%	4.701	28.609	33.310	30.466	28.795	27.432	23.906	349.465	480.085	7.799	20.713	28.512	21.300	20.273	19.420	18.937	431.020	510.950	7.563	25.633	33.196	25.055	24.067	23.279	22.765	505.577	600.743			
Chile	CLP	6,24%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	-	114	21	-	-	-	-	21			
Total			4.932	31.893	36.826	36.406	32.078	30.587	26.845	385.167	511.081	8.645	21.636	30.281	22.463	21.455	20.568	20.049	441.051	526.206	8.319	26.323	34.642	25.743	24.707	23.895	23.359	508.657	606.361			

22. Política de gestión de riesgos

Las empresas del Grupo Enel Chile siguen las directrices del Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos (SCIGR) definido a nivel de Holding (Enel S.p.A.), que establece las pautas para la gestión de riesgos a través de los respectivos estándares, procedimientos, sistemas, etc., que se aplican en los diferentes niveles de las Compañías del Grupo Enel Chile, en los procesos de identificación, análisis, evaluación, tratamiento, monitoreo y comunicación de riesgos que el negocio enfrenta continuamente. Estos son aprobados por la Junta Directiva de Enel S.p.A, que alberga un Comité de Controles y Riesgos, la cual respalda la evaluación y las decisiones del Directorio de Enel Chile con respecto a los controles internos y sistema de gestión de riesgos, así como aquellas relativas a la aprobación de los estados financieros periódicos.

Para cumplir con ello, existe una política específica de Control y Gestión de Riesgos dentro de la Compañía, que es revisada y aprobada cada año por el Directorio de Enel Chile, observando y aplicando las exigencias locales en términos de cultura de riesgos.

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; *compliance*; y operacional; y 37 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

El sistema de gestión de riesgos del Grupo Enel considera tres líneas de acción (defensa) para obtener una gestión eficaz y eficiente de los riesgos y controles. Cada una de estas tres "líneas" juega un papel distinto dentro de la estructura de gobierno más amplia de la organización (Áreas de Negocio y de Controles Internos, actuando como la primera línea, Control de Riesgos, actuando como segunda línea y Auditoría Interna como tercera línea de defensa). Cada línea de defensa tiene la obligación de informar y mantener actualizada a la alta gerencia y a los directores sobre la gestión de riesgos, siendo que la Alta Administración es informada por la primera y segunda línea de defensa y el Directorio de Enel Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

Dentro de cada empresa del Grupo, el proceso de gestión de riesgos está descentralizado. Cada gerente responsable del proceso operativo en el que se origina el riesgo también es responsable por el tratamiento y la adopción de medidas de control y mitigación de riesgos.

22.1. Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

La estructura comparativa de la deuda financiera del Grupo Enel Chile según tasa de interés fija y/o protegida sobre la deuda bruta, después de derivados contratados, es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024	01.01.2024
Tasa de interés fija	87%	89%	88%

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros y con Enel Finance International, si hubiese.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos.

El control de riesgos a través de procesos e indicadores específicos permite limitar los posibles impactos financieros adversos y, al mismo tiempo, optimizar la estructura de la deuda con un grado adecuado de flexibilidad.

22.2. Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Flujos correspondientes a ingresos, costos y desembolsos de inversión que están denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar de los Estados Unidos de América).
- Descalce contable que existe entre los activos y pasivos del Estado de Situación Financiera denominados en monedas distintas a la moneda funcional.
- Deuda contratada por sociedades del Grupo denominada en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.
- Pagos para realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, por adquisición de materiales asociados a proyectos y pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución de monedas distintas a la de sus flujos.

Con el objetivo de minimizar el riesgo de tipo de cambio, el Grupo Enel Chile busca mantener un equilibrio entre los flujos distintos a la moneda funcional en los activos y pasivos. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio.

Durante el ejercicio 2024, los Directorios de Enel Chile, Enel Generación Chile y Empresa Eléctrica Pehuenche acordaron el cambio de moneda funcional de dichas Compañías, de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, a contar del 1 de enero de 2025, debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera cada una de ellas (ver nota 3).

22.3. Riesgo de commodities

El Grupo Enel Chile se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de:

- Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, El Grupo ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres, y en el caso de los clientes regulados sometidos a procesos de licitación de largo plazo, determinando polinomios de indexación que permitan reducir la exposición a commodities.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y volatilidad del precio de los commodities en los mercados internacionales, la Compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas para aminorar los impactos de estas variaciones de precios en los resultados.

Al 30 de septiembre de 2025, se mantenía una posición consolidada de coberturas activas sobre distintos commodities. En petróleo Brent, se registraban 349 kbbl asociados a compras y 159 kbbl a ventas. En gas Henry Hub, las coberturas activas ascendían a 30 Tbtu vinculadas a compras. Respecto al carbón, se mantenían obligaciones de liquidación por 61 kTon correspondientes a contratos de venta. Finalmente, se conservaban coberturas activas de TFU por 0,4 Tbtu, relacionadas con la venta de barcos durante el año 2025. Al 31 de diciembre de 2024 se mantenían coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 45 kbbl asociadas a compras. En cuanto al gas, no se registraron coberturas activas a liquidarse al cierre del año 2024, ni en Henry Hub Swap ni en Henry Hub Future. En relación con las coberturas de carbón, al 31 de diciembre de 2024, se registraron obligaciones de liquidación por un total de 10,7 kTon correspondientes a contratos de venta.

De acuerdo con las condiciones operativas que se actualizan permanentemente, estas coberturas pueden ser modificadas o incluir otros commodities.

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados del tercer trimestre de 2025.

22.4. Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver notas 20, 21 y 23.

Al 30 de septiembre de 2025, el Grupo Enel Chile presenta una liquidez de MUS\$ 373.302 en efectivo y medios equivalentes, y MUS\$ 640.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2024, el Grupo Enel Chile presentaba una liquidez de MUS\$ 384.761 en efectivo y medios equivalentes y MUS\$ 690.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional; y al 1 de enero de 2024, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de MUS\$ 642.206 en efectivo y medios equivalentes y MUS\$ 540.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

22.5. Riesgo de crédito

El Grupo Enel Chile realiza un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En nuestra línea de negocio de generación de electricidad correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el plazo de cobro a los clientes es muy corto, haciendo que no acumulen individualmente montos muy significativos antes de aplicar la suspensión del suministro por morosidad, de acuerdo con las condiciones contractuales. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son muy limitados.

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial de distribución, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos antes que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente. Adicionalmente, existen medidas de seguimiento y control de carteras para todos los segmentos de la Compañía: Corporativos, Administración Pública y Residencial, disponiendo de ejecutivos

comerciales exclusivos para atención de clientes Corporativos y de Administración Pública, con el objetivo de mitigar cualquier actividad que ponga en riesgo el no pago del cliente.

Activos de carácter financiero

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea con límites establecidos para cada entidad.

En la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificación investment grade, considerando las tres principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Las colocaciones pueden ser respaldadas con bonos del tesoro de Chile y/o papeles emitidos por bancos de primera línea, privilegiando estos últimos por ofrecer mayores retornos (siempre enmarcado en las políticas de colocaciones vigentes).

22.6. Medición del riesgo

Riesgo de Tipo de Cambio

Con el objetivo de monitorear este riesgo y acotar la volatilidad del estado de resultados, el Grupo Enel Chile elabora una medición prospectiva, basada en simulación mensual de Montecarlo, sobre las fluctuaciones cambiarias del descalce de cuentas contables, en un periodo de 3 meses al 95% de confianza.

En base a la exposición estimada de la Compañía, considerando las coberturas vigentes, el impacto estimado de las fluctuaciones de cambio al próximo trimestre alcanzaría aproximadamente **MMUS\$40**.¹

Considerando que, a contar del 1 de enero de 2025, Enel Chile y sus subsidiarias Enel Generación Chile y Empresa Eléctrica Pehuenche adoptaron como su moneda funcional el dólar estadounidense, la medición del riesgo de tipo de cambio descrita anteriormente, se ha determinado considerando tal circunstancia.

Riesgo de Tasas de Interés

La exposición asociada a la variación de tasas de interés es medida como la sensibilidad del gasto financiero. El análisis de sensibilidad realizado sobre el gasto financiero mensual muestra que una variación de **25 puntos básicos** en la tasa de interés de referencia, **SOFR**, tendría los siguientes efectos:

- Un aumento de 25 puntos básicos incrementaría el gasto financiero mensual en aproximadamente **MUS\$ 42**.
- Una disminución de 25 puntos básicos reduciría el gasto financiero mensual en aproximadamente **MUS\$ 42**.

Dado el control efectivo de la Compañía sobre su exposición a tasas variables, este riesgo se considera acotado. Para reducir aún más esta exposición, se monitorean continuamente los escenarios de mercado, y se busca un equilibrio entre financiamiento a tasas fijas y variables.

¹ Este valor no considera los efectos de diferencia de cambio entre los derivados y los subyacentes de las coberturas.

23. Instrumentos financieros

23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 30.09.2025			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	129	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.425.829	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	56.594	-	-
Instrumentos derivados	1.942	-	1.947	2.832
Otros activos financieros	-	642	-	-
Total Corriente	1.942	1.483.065	2.076	2.832
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.336	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.094.552	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	5.967
Otros activos financieros	2.470	-	-	-
Total No Corriente	2.470	1.094.552	2.336	5.967
Total	4.412	2.577.617	4.412	8.799
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.12.2024			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	128	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.493.300	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	42.935	-	-
Instrumentos derivados	1	-	1.957	8.614
Otros activos financieros	-	10.846	-	-
Total Corriente	1	1.547.081	2.085	8.614
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.335	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.163.370	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros activos financieros	2.328	-	-	-
Total No Corriente	2.328	1.163.370	2.335	-
Total	2.329	2.710.451	4.420	8.614
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 01.01.2024			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	146	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.649.263	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	57.317	-	-
Instrumentos derivados	53	-	3.070	66.137
Otros activos financieros	-	10.890	-	-
Total Corriente	53	1.717.470	3.216	66.137
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.852	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.030.279	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.576
Otros activos financieros	-	-	-	-
Total No Corriente	-	1.030.279	2.852	10.576
Total	53	2.747.749	6.068	76.713

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 30.09.2025			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	100.329	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.276.392	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	287.839	-	-
Instrumentos derivados	209	-	7.225	29.265
Otros pasivos de carácter financiero	-	34.809	-	-
Total Corriente	209	1.699.369	7.225	29.265
Préstamos que devengan interés	-	2.404.527	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	986.865	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	941.967	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.866
Otros pasivos de carácter financiero	-	325.673	-	-
Total No Corriente	-	4.659.032	-	10.866
Total	209	6.358.401	7.225	40.131
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.12.2024			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	61.447	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.535.137	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	299.362	-	-
Instrumentos derivados	14	-	734	22.542
Otros pasivos de carácter financiero	-	26.982	-	-
Total Corriente	14	1.922.928	734	22.542
Préstamos que devengan interés	-	2.377.162	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	969.504	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	1.019.514	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	5.234
Otros pasivos de carácter financiero	-	268.670	-	-
Total No Corriente	-	4.634.850	-	5.234
Total	14	6.557.778	734	27.776

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 01.01.2024			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	618.183	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.652.038	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	527.383	-	-
Instrumentos derivados	1	-	17.622	82.991
Otros pasivos de carácter financiero	-	27.520	-	-
Total Corriente	1	2.825.124	17.622	82.991
Préstamos que devengan interés	-	2.163.402	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	678.966	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	1.179.760	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.923
Otros pasivos de carácter financiero	-	278.097	-	-
Total No Corriente	-	4.300.225	-	7.923
Total	1	7.125.349	17.622	90.914

El valor en libros de las cuentas por cobrar y por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

23.2. Instrumentos derivados

El Grupo siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

El Grupo clasifica sus coberturas en:

- **Coberturas de flujos de caja:** Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos financieros mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobertura de tipo de interés:	31	-	-	10.809	75	-	-	3.130	1.226	-	-	-
Cobertura flujos de caja:	31	-	-	10.809	75	-	-	3.130	1.226	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	2.801	5.967	29.265	57	8.539	-	22.542	2.104	64.911	10.576	82.991	7.923
Cobertura de flujos de caja	2.801	5.967	29.265	57	8.539	-	22.542	2.104	64.911	10.576	82.991	7.923
TOTAL	2.832	5.967	29.265	10.866	8.614	-	22.542	5.234	66.137	10.576	82.991	7.923

A su vez, de forma complementaria se presenta el detalle de los instrumentos y subyacentes asociados:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Descripción de instrumentos contra los que se cubre	al 30.09.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda financiera	2.723	5.967	29.236	10.866	8.614	-	7.655	5.234	53.550	9.410	42.197	5.705
Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	41	-	26	-	-	-	279	-	816	261	681	-
Ingresos operacionales (i)	68	-	3	-	-	-	14.608	-	10.521	905	39.016	2.218
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	1.250	-	1.097	-
TOTAL	2.832	5.967	29.265	10.866	8.614	-	22.542	5.234	66.137	10.576	82.991	7.923

(i) Considerando el cambio de moneda funcional de Enel Generación Chile a contar del año 2025, las coberturas contables asociadas a una parte de los ingresos de dicha subsidiaria, que estaban directamente vinculados a la evaluación del dólar de los Estados Unidos de América, perdieron su efectividad y, por lo tanto, debido al cambio en el objetivo de la gestión de riesgo, fueron discontinuadas prospectivamente. Al cierre del ejercicio 2024, el monto acumulado en las reservas de coberturas de flujos de caja, donde derivados financieros fueron definidos como el instrumento de cobertura, ascendía a MUS\$104.519, antes de impuestos y participaciones minoritarias (ver nota 20.3).

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación, se detallan los instrumentos de derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		
				al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	Flujo de caja	7.137	(1.220)	13.831
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	-	(3.055)	1.226
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	(27.771)	-	-
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	Flujo de caja	(10.778)	-	-
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	65	(14.608)	(29.808)
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	15	(279)	396
FORWARD	Tasa de Interés	Otro	Flujo de caja	-	-	152

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

El Grupo no estableció relaciones de cobertura de valor razonable para ninguno de los períodos presentados.

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, se reconocieron pasivos en el estado de situación financiera producto de las operaciones de derivados financieros que se registran a valor razonable con cambios en resultados. Los montos se detallan a continuación:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes
Instrumentos derivados de no cobertura	-	-	-	-	-	14	-	-	51	1	-	-
Total	-	-	-	-	-	14	-	-	51	1	-	-

Estos instrumentos derivados correspondieron a contratos forwards celebrados por el Grupo, cuyo propósito era cubrir el riesgo de tipo de cambio relacionado con obligaciones que surgieron de contratos de obras civiles ligados a la construcción de la Central Los Cóndores. Si bien estas coberturas tenían un fondo económico, no calificaban como cobertura contable porque no cumplían estrictamente los requisitos establecidos en la NIIF 9 "Instrumentos Financieros".

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 de los valores nominales o contractuales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Derivados financieros	al 30.09.2025							
	Valor razonable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de Interés:	(10.778)	-	-	-	-	-	286.000	286.000
Cobertura de flujos de caja	(10.778)	-	-	-	-	-	286.000	286.000
Cobertura de tipo de cambio:	(20.554)	748.310	35.643	35.643	49.458	17.822	-	886.876
Cobertura de flujos de caja	(20.554)	748.310	35.643	35.643	49.458	17.822	-	886.876
Derivados no designados contablemente de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	(31.332)	748.310	35.643	35.643	49.458	17.822	286.000	1.172.876

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Derivados financieros	al 31.12.2024							
	Valor razonable	Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	-	Total
Cobertura de tipo de Interés:	(3.055)	-	-	-	-	-	286.000	286.000
Cobertura de flujos de caja	(3.055)	-	-	-	-	-	286.000	286.000
Cobertura de tipo de cambio:	(16.107)	228.126	-	-	-	178.217	-	406.343
Cobertura de flujos de caja	(16.107)	228.126	-	-	-	178.217	-	406.343
Derivados no designados contablemente de cobertura	(14)	2.236	-	-	-	-	-	2.236
TOTAL	(19.176)	230.362	-	-	-	178.217	286.000	694.579

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Derivados financieros	al 01.01.2024							
	Valor razonable	Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	-	Total
Cobertura de tipo de Interés:	1.226	50.000	-	-	-	-	-	50.000
Cobertura de flujos de caja	1.226	50.000	-	-	-	-	-	50.000
Cobertura de tipo de cambio:	(15.429)	1.699.097	215.415	-	-	-	-	1.914.512
Cobertura de flujos de caja	(15.429)	1.699.097	215.415	-	-	-	-	1.914.512
Derivados no designados contablemente de cobertura	52	4.227	-	-	-	-	-	4.227
TOTAL	(14.151)	1.753.324	215.415	-	-	-	-	1.968.739

El monto notional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

23.3. Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera consolidada se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en nota 4.h.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	al 30.09.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	8.799	-	8.799	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1.942	-	1.942	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	1.947	-	1.947	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	2.470	2.470	-	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.465	2.336	129	-
Total	17.623	4.806	12.817	-
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	40.131	-	40.131	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	209	-	209	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	7.225	-	7.225	-
Total	47.565	-	47.565	-
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	8.613	-	8.613	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1	-	1	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	1.957	-	1.957	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.464	2.335	129	-
Total	13.035	2.335	10.700	-
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	27.776	-	27.776	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	14	-	14	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2	-	2	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	732	-	732	-
Total	28.524	-	28.524	-
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	al 01.01.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	76.712	-	76.712	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	53	-	53	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	3.071	-	3.071	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.797	2.652	145	-
Total	82.633	2.652	79.981	-
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	90.915	-	90.915	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	1	-	1	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	17.622	-	17.622	-
Total	108.538	-	108.538	-

24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Acreedores comerciales						
Proveedores por compra de energía (1)	629.490	597.330	337.996	986.254	968.952	678.432
Proveedores por compra de combustibles y gas	132.027	189.894	291.369	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	386.006	485.349	411.234	-	-	331
Cuentas por pagar por compra de activos	82.647	178.232	469.613	189	189	189
Sub total	1.230.170	1.450.805	1.510.212	986.443	969.141	678.952
Otras cuentas por pagar						
Dividendos por pagar a terceros	4.579	35.807	91.962	-	-	-
Cuentas por pagar al personal	33.156	42.650	52.717	-	-	-
Otras cuentas por pagar	15.921	6.609	14.769	422	363	14
Sub total	53.656	85.066	159.448	422	363	14
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.283.826	1.535.871	1.669.660	986.865	969.504	678.966

- (1) En la porción no corriente se presentan los rezagos en pagos por compras de energía de MUS\$986.254 al 30 de septiembre de 2025, MUS\$968.952 y MUS\$678.432 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente, originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185, N°21.472 y Ley N° 21.667 (ver Nota 9.a.1.iii)).

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 22.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024 se expone en Anexo 3.

25. Provisiones

- a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Por reclamaciones legales (1)	1.374	1.826	1.307	49.466	39.448	11.939
Por desmantelamiento o restauración (2)	28.082	28.082	22.351	168.300	175.745	227.668
Otras provisiones (3)	2.362	21.626	5.018	257	838	1.638
Total	31.818	51.534	28.676	218.023	216.031	241.245

- (1) Las principales contingencias se revelan en Notas 35.3 y 37.
- (2) Ver Nota 4.a.
- (3) El incremento en 2024 se refiere fundamentalmente al registro de provisiones en Enel Distribución Chile y Enel Colina, relacionadas con acuerdos de procesos voluntarios colectivos con el SERNAC, por los eventos climáticos ocurridos durante los meses de mayo y agosto de 2024.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con estas provisiones es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas. Por ejemplo, en el caso específico de los litigios, esto depende de la resolución final de la reclamación legal correspondiente. La Administración considera que las provisiones reconocidas en los estados financieros cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

- b) El movimiento de las provisiones por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2025	41.274	203.827	22.464	267.565
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	10.751	781	775	12.307
Provisión Utilizada (2)	(2.276)	(15.287)	(21.349)	(38.912)
Reversión de Provisión No Utilizada (3)	(182)	-	-	(182)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (4)	-	6.999	-	6.999
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	1.273	62	729	2.064
Total Movimientos en Provisiones	9.566	(7.445)	(19.845)	(17.724)
Saldo al 30 de septiembre de 2025	50.840	196.382	2.619	249.841

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2024	13.246	250.019	6.656	269.921
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (1)	40.390	(8.570)	18.580	50.400
Reverso de Provisión No Utilizada	(1.244)	(24.475)	-	(25.719)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	(8.429)	-	(919)	(9.348)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	-	11.526	-	11.526
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	(2.689)	(24.673)	(1.853)	(29.215)
Total Movimientos en Provisiones	28.028	(46.192)	15.808	(2.356)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	41.274	203.827	22.464	267.565

- 1) La variación al alza que experimentaron las reclamaciones legales durante el año 2024 se explica, fundamentalmente, por gastos registrados en el segmento de distribución, los que, entre otros, incluyen multas emitidas por la SEC en el período. Con respecto a las provisiones de desmantelamiento o restauración, la variación a la baja en el año 2024, se explica principalmente por el aumento en las tasas de interés evidenciadas durante el período. Por último, el aumento en otras provisiones se debe principalmente al reconocimiento a provisiones relacionadas con mecanismo de compensación extraordinaria a clientes afectados por los prolongados cortes de suministro ocurridos durante los eventos extraordinarios e irresistibles del 1 y 2 agosto de 2024, que nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile y Enel Colina acordaron con el SERNAC por un monto de MUS\$17.120 al 31 de diciembre de 2024.
- 2) En Desmantelamiento o restauración corresponde a la utilización de la provisión en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá. Con respecto a las otras provisiones, corresponde principalmente al pago asociado al mecanismo de compensación extraordinaria a los clientes, que nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile y Enel Colina acordaron con el SERNAC por un monto de MUS\$17.059.
- 3) La variación que experimentaron las Otras provisiones durante el 2025 se explica, fundamentalmente, por la compensación aplicada en la facturación a los clientes, por acuerdo voluntario con el SERNAC.
- 4) Correspondiente a actualización financiera, ver Nota 33.

26. Obligaciones por beneficios post empleo

26.1. Aspectos generales

Enel Chile S.A. y algunas subsidiarias otorgan diferentes planes de beneficios post empleo ya sea a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.m.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Suministro de energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

- a) Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Indemnización por años de servicios	39.719	44.396	49.451
Pensión Complementaria	14.074	15.736	16.199
Planes de Salud	1.938	2.607	2.717
Planes Suministro de Energía	2.776	3.092	3.254
Total Obligaciones Post Empleo, neto	58.507	65.831	71.621

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2025 y 2024, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(1.331)	(1.085)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas (1)	(2.455)	(2.501)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados	(3.786)	(3.586)
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	-	-
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(3.786)	(3.586)

(1) Ver Nota 33.

- c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Saldo al 1 de enero de 2024	71.621
Costo del servicio corriente	1.748
Costo por intereses	3.686
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	1.270
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencias	1.964
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(8.968)
Contribuciones pagadas	(5.817)
Transferencias del personal	327
Saldo al 31 de diciembre de 2024	65.831
Costo del servicio corriente	1.331
Costo por intereses	2.455
Diferencia de conversión de moneda extranjera	755
Contribuciones pagadas	(11.094)
Transferencias del personal	(771)
Saldo al 30 de septiembre de 2025	58.507

26.3. Otras revelaciones

- Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:

	al 30.09.2025	Chile al 31.12.2024	al 01.01.2024
Tasas de descuento utilizadas	5,10%	5,10%	5,31%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	8,74%	8,74%	6,80%
Tablas de mortalidad	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2014 y RV-M-2015

- Sensibilización:**

Al 30 de septiembre de 2025, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de MUS\$5.450 en caso de un alza en la tasa y un aumento de MUS\$6.253 en caso de una baja de la tasa.

- Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2025 ascienden a MUS\$7.112.

- Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Enel Chile corresponde a 12,18 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Años	
1	7.112
2	7.131
3	7.259
4	7.330
5	7.158
6 a 10	33.195

27. Patrimonio

27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

El capital de Enel Chile al 30 de septiembre de 2025 asciende a MUS\$3.895.895 representado por 69.166.557.219 acciones de una misma serie y sin valor nominal, totalmente autorizadas, suscritas y pagadas. El capital de Enel Chile al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 asciende a MUS\$5.964.284 representado por 69.166.557.220 acciones autorizadas, suscritas y pagadas. Todas las acciones emitidas por Enel Chile están suscritas y pagadas y admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile y Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE).

27.2. Dividendos

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total MUS\$	Dólar por Acción	Imputado al Ejercicio
13	Provisorio	25-11-2022	27-01-2023	29.532	0,00043	2022
14	Definitivo	26-04-2023	26-05-2023	465.321	0,00673	2022
15	Provisorio	23-11-2023	26-01-2024	47.462	0,00069	2023
16	Definitivo	29-04-2024	29-05-2024	316.094	0,00457	2023
17	Provisorio	15-11-2024	24-01-2025	63.358	0,00092	2024
18	Definitivo	28-04-2025	23-05-2025	10.417	0,00015	2024
19	Eventual	28-04-2025	23-05-2025	233.947	0,00338	2024

27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por conversión atribuibles a los propietarios del Grupo, del estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 30.09.2025	al 30.09.2024
Enel Generación Chile S.A.	2.680	7.749
GNL Chile S.A.	5.033	2.976
Grupo Enel Distribución Chile	27.198	-
Grupo Enel Green Power Chile	447.314	473.278
Diferencia de conversión por cambio moneda de presentación (1)	-	(1.262.753)
TOTAL	482.225	(778.750)

(1) Corresponde al efecto originado por la aplicación retrospectiva de cambio de moneda de reporte. Ver Nota 3.

27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas

Nuestra subsidiaria Enel Generación Chile debe cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. Al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, la participación de la compañía en los activos netos restringidos de Enel Generación Chile asciende a MUS\$715.051.

27.5. Otras Reservas

Al 30 de septiembre de 2025 y 2024, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2025	Movimiento 2025	al 30.09.2025
Diferencias de cambio por conversión	455.098	27.127	482.225
Coberturas de flujo de caja	4.730	(10.848)	(6.118)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	2	-	2
Otras reservas varias	(2.260.856)	1.320	(2.259.536)
TOTAL	(1.801.026)	17.599	(1.783.427)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2024	Movimiento 2024	al 30.09.2024
Diferencias de cambio por conversión	(719.953)	(58.797)	(778.750)
Coberturas de flujo de caja	(616.249)	26.784	(589.465)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	4	-	4
Otras reservas varias	(3.414.739)	2.392	(3.412.347)
TOTAL	(4.750.937)	(29.621)	(4.780.558)

- a) **Reservas diferencias de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en la conversión de nuestras entidades consolidadas que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).
- b) **Reservas de cobertura flujo de efectivo:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 4.g.5 y 4.h).
- c) **Otras reservas varias:**

Los principales ítems que componen este rubro y sus efectos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Otras reservas varias	al 30.09.2025	al 30.09.2024
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	(535.955)	(770.084)
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(458.846)	(659.398)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	12.547	18.031
Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables" (iv)	(913.672)	(1.420.440)
Reservas "Reorganización de Activos Renovables" (v)	(408.802)	(635.544)
Hiperinflación Argentina (vi)	30.687	36.287
Otras reservas varias (vii)	14.505	18.801
Saldo Final	(2.259.536)	(3.412.347)

- i) **Reserva por reestructuración societaria (División):** Representa el efecto generado por la reorganización societaria de Enersis S.A. (actual Enel Américas), materializada en el año 2016, mediante la cual la compañía dividió sus negocios entre Chile y el resto de subsidiarias en Sudamérica. La nueva sociedad pasó a llamarse Enersis Chile (actual Enel Chile), a la que se le asignó el patrimonio correspondiente al negocio relacionado con nuestro país.
- ii) **Reservas APV transición a NIIF:** En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.
- iii) **Reservas por combinaciones de negocios:** Representan el efecto generado por compras de participaciones en subsidiarias bajo control común.
- iv) **Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la oferta de la OPA finalizada el 16 de marzo de 2018. Representa la diferencia entre el valor contable de las participaciones no controladoras adquiridas como parte de la OPA dirigida a adquirir la totalidad de las acciones emitidas por la subsidiaria Enel Generación.

- v) **Reservas "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la fusión de Enel Green Power Latin América con Enel Chile materializada con fecha 2 de abril de 2018. Representa el reconocimiento de la diferencia resultante entre el aumento del capital en Enel Chile (correspondiente al valor de mercado de la participación sobre Enel Green Power Chile y subsidiarias) y el importe en libros de patrimonio de Enel Green Power Latin América que pasó a formar parte del capital social en el patrimonio neto distribuible a los propietarios de Enel Chile, como consecuencia de la fusión.
- vi) **Hiperinflación Argentina:** Corresponde al efecto calculado por la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que posee el Grupo Enel Generación en Argentina (ver Nota 2.9).
- vii) **Otras reservas varias:** provenientes de otras operaciones realizadas en el ejercicio actual y anteriores.

27.6. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al y por los periodos terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				Resultado	
	Patrimonio			al 01.01.2024	2025	2024
	al 30.09.2025	al 30.09.2025	al 31.12.2024			
	%					
Enel Distribución Chile S.A.	0,91%	6.536	6.121	7.246	194	(5)
Enel Generación Chile S.A.	6,45%	169.132	176.448	172.405	24.821	30.213
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	10.989	12.212	13.400	7.371	9.388
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	42,50%	2.351	2.183	2.437	89	(44)
Geotermica del Norte S.A.	15,41%	78.087	77.365	75.747	(543)	1.238
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	39,09%	98.679	89.688	87.478	1.786	1.919
Enel X Way Chile S.p.A.	37,54%	3.790	4.626	-	(1.009)	(187)
Otras		1.832	244	196	11	17
TOTAL		371.396	368.887	358.909	32.720	42.539

28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Ventas de energía	3.075.170	3.417.164
Generación	1.812.407	2.131.523
Clientes Regulados	465.842	869.273
Clientes no Regulados	1.099.381	1.092.144
Ventas de Mercado Spot	247.184	170.106
Distribución	1.262.763	1.285.641
Residenciales	696.530	698.446
Comerciales	347.068	365.143
Industriales	93.025	97.941
Otros Consumidores (1)	126.140	124.111
Otras ventas	253.706	258.034
Ventas de gas	209.851	226.798
Ventas de productos y servicios	43.855	31.236
Otras prestaciones de servicios	43.734	36.205
Peajes y transmisión	1.291	390
Arriendo equipos de medida	3.138	3.024
Prestaciones de servicios y asesorías negocio distribución (Alumbrado público, empalmes y asesorías eléctricas)	30.377	23.253
Otras prestaciones	8.928	9.538
Total Ingresos de actividades ordinarias	3.372.610	3.711.403
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Ingreso por modificación de contratos con proveedores	-	12.148
Servicio de regasificación	28.136	27.568
Reverso de provisiones por contingencias	-	4.343
Ingresos por sanciones a usuarios	5.237	2.105
Ingreso por derivado de Commodities	4.951	2.986
Compensación por atraso de proveedores	404	913
Ingresos por siniestros (Seguros)	54.770	7.010
Ingreso por cobro de boleta garantía	6.000	-
Otros	7.171	6.432
Total Otros ingresos	106.669	63.505

- (1) Por el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2025, incluye ingresos de la venta de energía a municipalidades por MUS\$45.510 (MUS\$45.593 al 30 de septiembre de 2024); entidades gubernamentales por MUS\$31.295 (MUS\$33.021 al 30 de septiembre de 2024); empresas del sector agrícola por MUS\$5.916 (MUS\$6.187 al 30 de septiembre de 2024); compañías de servicios públicos y telecomunicaciones por MUS\$3.840 (MUS\$3.481 al 30 de septiembre de 2024), rubro educacional por MUS\$1.244 (MUS\$1.488 al 30 de septiembre de 2024), servicios de salud MUS\$9.520 (MUS\$10.686 al 30 de septiembre de 2024) y otros por MUS\$28.815 (MUS\$23.655 al 30 de septiembre de 2024).

29. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Compras de energía	(1.362.704)	(1.609.473)
Consumo de combustible	(319.251)	(301.392)
Gas	(315.319)	(298.960)
Petróleo	(3.932)	(2.432)
Costo por transmisión de energía	(236.418)	(307.639)
Costos de ventas de gas	(155.380)	(185.106)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(84.128)	(83.460)
Total materias primas y consumibles utilizados	(2.157.881)	(2.487.070)

30. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Gastos por beneficios a los empleados		
Sueldos y salarios	(107.991)	(115.540)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.331)	(1.085)
Seguridad social y otras cargas sociales	(11.099)	(11.252)
Otros gastos de personal (*)	(13.609)	(1.954)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(134.030)	(129.831)

(*) El incremento respecto a periodo anterior, corresponde a plan de incentivo de retiro anticipado a los trabajadores, por un monto de MUS\$ 13.309.

31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9

- a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Depreciaciones	(251.284)	(221.766)
Amortizaciones	(23.476)	(15.736)
Total	(274.760)	(237.502)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Información por segmentos Pérdidas por deterioro	Generación		Distribución y Redes		Otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Propiedades, planta y equipos (1)	(35.458)	-	-	-	-	-	(35.458)	-
Total Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del ejercicio	(35.458)	-	-	-	-	-	(35.458)	-
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 (2)	250	(469)	(26.931)	(15.289)	(945)	(122)	(27.626)	(15.880)

(1) Ver Nota 16 c) literal iv).

(2) Ver Nota 9.d).

32. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses – MUS\$		
	2025	2024
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(78.002)	(67.775)
Reparaciones y conservación	(50.905)	(52.187)
Primas de seguros	(24.550)	(22.764)
Gastos de medioambiente	(8.779)	(4.602)
Gastos administrativos	(8.656)	(8.484)
Tributos y tasas	(5.741)	(5.268)
Arrendamientos y cánones	(5.893)	(5.015)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(1.723)	(1.749)
Gastos de viajes	(977)	(1.832)
Indemnizaciones y multas	(1.946)	(48)
Otros suministros y servicios	(14.822)	(9.134)
Castigo de propiedades, plantas y equipo	(6.513)	(2.187)
Total	(208.507)	(181.045)

33. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Ingresos Financieros	2025	2024
Ingresos por colocación de depósitos y otros instrumentos financieros	9.519	17.571
Intereses cobrados a clientes en cuentas de energía y facturaciones	16.918	18.243
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	3.847	4.787
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctricas (2)	4.795	19.390
Otros	4.695	6.183
Total Ingresos Financieros	39.774	66.174
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Costos Financieros	2025	2024
Préstamos bancarios	(39.171)	(38.473)
Obligaciones con el público no garantizadas	(62.790)	(69.310)
Pasivos por arrendamientos	(17.727)	(9.039)
Valoración derivados financieros de cobertura de flujo de caja	(3.208)	2.407
Costos financieros por Ley N°21.185 (1)	(2.675)	(2.612)
Actualización financiera de provisiones (3)	(6.999)	(8.727)
Obligación por beneficios post empleo (4)	(2.455)	(2.501)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(4.205)	(4.665)
Gastos financieros activados	6.969	67.974
Costo financieros empresas relacionadas	(27.696)	(55.612)
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (5)	(14.154)	(14.302)
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(12.022)	(18.280)
Impuestos a intereses remesados al exterior	(4.167)	(4.240)
Otros costos financieros (6)	(6.444)	(28.032)
Total	(196.744)	(185.412)
Resultado por unidades de reajuste (*)	10.751	23.359
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	(10.894)	(17.198)
Total Costos Financieros	(196.887)	(179.251)
Total Resultado Financiero	(157.113)	(113.077)

- (1) Correspondiente a ingresos y costos financieros originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (Ver nota 9).
- (2) Corresponden a intereses generados por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica, que están pendientes de facturación y que se vienen acumulando desde el mes de julio de 2022, debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios (Ver nota 9).
- (3) Ver Nota 25.
- (4) Ver Nota 26.2, b).
- (5) Ver Nota 9, sección a.2.
- (6) Durante el año 2024, el costo financiero incluye un monto de MUS\$10.580 al 30 de septiembre de 2024, vinculado a pérdidas en ventas de cuentas por cobrar de naturaleza financiera, específicamente de activos que surgieron de contratos de arrendamiento financiero celebrados por la Compañía, relacionados con los proyectos de movilidad eléctrica. El importe recaudado por la venta de estos activos financieros ascendió a MUS\$7.187 al 30 de septiembre de 2024.

Los orígenes de los efectos en resultados por aplicación de unidades de reajuste y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Resultado por Unidades de Reajuste (*)	2025	2024
Otros activos financieros	(31)	-
Otros activos no financieros	7.055	679
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (1)	4.637	14.696
Activos y pasivos por impuestos corrientes	754	6.613
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(16)	215
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(592)	1.540
Otras provisiones	(1.173)	(348)
Otros pasivos no financieros	-	76
Sub total resultado por reajuste	10.634	23.471
Inventarios	102	182
Propiedades, planta y equipo	1.581	3.121
Pasivo por impuestos diferidos	(228)	(545)
Patrimonio	(1.411)	(3.208)
Gastos de personal	54	204
Otros gastos fijos de explotación	50	245
Ingresos financieros	(43)	(161)
Gastos financieros	12	51
Sub total Resultado por Hiperinflación (2)	117	(111)
Resultado Unidades por Reajuste	10.751	23.360
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2025	2024
Efectivo y equivalentes al efectivo	643	(4.112)
Otros activos financieros	5.456	6.626
Otros activos no financieros	(221)	(1.540)
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (3)	113.016	5.258
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	78.741	48.223
Inventarios	121	-
Activos y pasivos por impuestos corrientes	(79)	359
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(39.289)	(19.944)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (3)	(100.922)	(38.784)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	(68.021)	(10.874)
Otras provisiones	64	-
Otros pasivos no financieros	(403)	(2.410)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(10.894)	(17.198)

- (1) Incluye principalmente reajustes generados por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica por MUS\$1.998 al 30 de septiembre de 2025 (MUS\$11.147 al 30 de septiembre de 2024), que están pendientes de facturación debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios.
- (2) Corresponde al efecto financiero derivado de la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que el Grupo Enel Generación posee en Argentina (ver Nota 2.9).
- (3) Incluye efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar no corrientes por MUS\$18.213 y MUS\$(21.280), respectivamente al 30 de septiembre de 2025, (MUS\$(19.555) y MUS\$5.478, respectivamente al 30 de septiembre de 2024, originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, (ver Nota 5.b).(i) y Nota 9).

34. Información por segmento

34.1. Criterios de segmentación

Las actividades del Grupo operan bajo una estructura de organización matricial con responsabilidades de administración duales y cruzadas (basadas en las áreas de responsabilidad de negocio y geográfica) y subsidiarias operan en el negocio de generación de energía eléctrica y distribución de la misma.

El Grupo adoptó un enfoque “abajo hacia arriba” para identificar los segmentos sobre los que se debe informar. Los segmentos de Generación y de Distribución y Redes han sido definidos basado en NIIF 8.9 y en los criterios establecidos en NIIF 8.12.

Segmento de Generación: El segmento de generación de energía eléctrica está conformado por un grupo de compañías eléctricas que poseen plantas de generación, y cuya energía es transmitida y distribuida a los consumidores finales. El negocio de generación es conducido en Chile por nuestras subsidiarias Enel Generación Chile S.A. y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., y nuestro grupo dedicado al desarrollo y la explotación energías renovables no convencionales a través de nuestra subsidiaria Enel Green Power Chile S.A..

Segmento de Distribución y Redes: El negocio de distribución y redes de energía eléctrica está conformado por las compañías Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria Enel Colina S.A., que operan bajo un régimen de concesión de distribución de energía, con obligaciones de servicio y tarifas reguladas para el suministro de electricidad a través de sus redes de distribución a clientes regulados.

Cada uno de los segmentos de operación genera información financiera separada, la cual es agregada en un conjunto combinado de información para el Negocio de Generación, y otro conjunto de información combinada para el Negocio de Distribución y Transmisión a nivel de segmento sobre el que se debe informar. Adicionalmente, para asistir en el proceso de toma de decisiones, el Departamento de Planificación y Control a nivel de la Matriz prepara informes internos que contienen información combinada a nivel de segmento sobre el que debe informarse acerca de los indicadores de desempeño claves (“KPI” por sus siglas en inglés), tales como: EBITDA¹, Capex Total², Utilidad Neta, Energía Total de Generación³ y Distribución y redes⁴, entre otros. La presentación de información bajo un enfoque del negocio ha sido realizada tomando en consideración que los KPI son similares, en cada uno de los siguientes aspectos:

- a) La naturaleza de las actividades: Generación por un lado, y Distribución y Redes por el otro;
- b) La naturaleza de los procesos de producción: el Negocio de Generación involucra la generación de electricidad mientras que el Negocio de Distribución y Redes no genera electricidad, sino que distribuye y transmite electricidad a los centros de despacho y a los usuarios finales;
- c) Los métodos usados para distribuir sus productos o prestar los servicios: los generadores normalmente venden la energía mediante licitaciones de energía, mientras que los distribuidores y transmisores entregan energía en su área de concesión u área donde operan sus instalaciones; y
- d) La naturaleza del marco normativo (servicios públicos): el marco regulatorio difiere entre las actividades de Generación, la cuales pueden decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados,

¹ Corresponde a Ganancia (pérdida) antes de impuestos excluyendo Gasto por depreciación y amortización, Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros, ingresos y costos financieros, participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación, y otras ganancias. Lo cual es representado por el resultado de la explotación.

² Corresponde a compras de Propiedad, planta y equipo y Activos intangibles distintos de plusvalía.

³ Corresponde a la energía eléctrica generada en las unidades generadoras por tipo de tecnología, eliminando los consumos propios en un periodo determinado.

⁴ Corresponde a la cantidad de electricidad distribuida, libre de cualquier pérdidas, en un periodo determinado.

y las actividades de Distribución y Redes, las cuales son actividades reguladas por la normativa eléctrica por constituir monopolios naturales, exigiéndose el libre acceso a las redes y definición de tarifas reguladas.

La máxima autoridad en la toma de decisiones de la Sociedad revisa mensualmente estos reportes internos y utiliza la información de los KPI para tomar decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de los segmentos operaciones para cada uno de los segmentos sobre los que debe informarse.

La información revelada en las siguientes tablas está basada en la información financiera de las entidades que conforman cada uno de los segmentos. Las políticas contables utilizadas para determinar la información por segmentos son las mismas que aquellas utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

34.2. Información financiera por línea de negocio

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Línea de Negocio	Generación			Distribución y Redes			Holding y Eliminaciones			Totales		
ACTIVOS	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos corrientes	1.704.161	2.111.719	2.187.325	827.180	672.130	611.474	(440.707)	(541.693)	(95.668)	2.090.634	2.242.166	2.703.131
Efectivo y equivalentes al efectivo	168.888	267.233	242.639	2.342	2.707	3.353	202.072	114.821	396.214	373.302	384.761	642.206
Otros activos financieros corrientes	3.011	19.018	74.189	86	24	1.277	506	546	1.760	3.603	19.588	77.226
Otros activos no financieros, corriente	23.217	110.148	72.019	6.584	5.152	5.480	48.967	38.408	37.077	78.768	153.708	114.576
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	573.405	805.172	1.040.646	807.702	655.629	564.228	48.611	34.457	47.459	1.429.718	1.495.258	1.652.333
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	866.882	844.719	686.554	4.829	3.395	28.448	(815.117)	(805.179)	(657.685)	56.594	42.935	57.317
Inventarios corrientes	57.087	53.553	58.075	5.487	4.884	6.527	6.464	6.963	2.392	69.038	65.400	66.994
Activos por impuestos corrientes, corriente	11.671	11.876	13.203	150	339	2.161	67.790	68.291	77.115	79.611	80.506	92.479
Activos no corrientes	7.203.134	7.367.340	7.722.881	2.243.233	2.221.487	2.108.249	1.028.968	934.103	957.303	10.475.335	10.622.930	10.788.433
Otros activos financieros no corrientes	8.302	2.335	13.228	-	-	-	2.471	2.328	-	10.773	4.663	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	95.464	146.694	265.723	2.269	1.779	4.507	220	653	1.562	97.953	149.126	271.792
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	3.801	8.409	5.102	1.022.868	1.095.383	915.069	67.883	59.578	110.108	1.094.552	1.163.370	1.030.279
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	-	78.426	175.547	-	-	-	-	(78.426)	(175.547)	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	42.092	32.820	22.814	-	-	-	-	-	6.092	42.092	32.820	28.906
Activos intangibles distintos de la plusvalía	204.666	207.673	124.718	74.808	74.851	88.010	9.001	11.867	9.601	288.475	294.391	222.329
Plusvalía	35.958	35.936	39.479	2.330	2.248	2.554	857.492	854.218	966.341	895.780	892.402	1.008.374
Propiedades, planta y equipo	6.469.419	6.566.259	6.752.536	1.090.077	998.692	1.055.102	15.901	14.742	2.222	7.575.397	7.579.693	7.809.860
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	7.451	7.201	8.369	7.451	7.201	8.369
Activos por derecho de uso	306.886	249.284	286.500	4.879	1.898	2.790	20.318	22.397	17.455	332.083	273.579	306.745
Activos por impuestos diferidos	36.546	39.504	37.234	46.002	46.636	40.217	48.231	39.545	11.100	130.779	125.685	88.551
TOTAL ACTIVOS	8.907.295	9.479.059	9.910.206	3.070.413	2.893.617	2.719.723	588.261	392.410	861.635	12.565.969	12.765.086	13.491.564

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Línea de Negocio	Generación			Distribución y Redes			Holding y Eliminaciones			Totales		
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.09.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Pasivos Corrientes	1.427.476	1.722.904	2.356.023	867.290	778.406	668.696	(369.194)	(249.852)	173.613	1.925.572	2.261.468	3.185.331
Otros pasivos financieros corrientes	54.565	76.710	543.344	-	-	1.098	75.029	7.293	156.733	129.594	84.003	701.175
Pasivos por arrendamientos corrientes	28.348	21.745	21.379	1.594	866	1.477	4.867	4.371	4.664	34.809	26.982	27.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	670.771	966.711	1.142.500	569.745	497.070	337.153	43.310	72.090	190.007	1.283.826	1.535.871	1.669.660
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	585.896	470.540	524.982	270.812	243.484	302.235	(568.869)	(414.662)	(299.834)	287.839	299.362	527.383
Otras provisiones corrientes	29.939	30.389	25.162	420	17.120	206	1.459	4.025	3.308	31.818	51.534	28.676
Pasivos por impuestos corrientes	24.175	122.281	71.199	-	-	-	67.461	67.461	111.338	91.636	189.742	182.537
Otros pasivos no financieros corrientes	33.782	34.528	26.457	24.719	19.866	14.526	7.549	9.570	7.397	66.050	63.964	48.380
Pasivos No Corrientes	3.478.696	3.779.514	3.702.578	1.484.216	1.441.982	1.266.059	206.742	(53.170)	(90.266)	5.169.654	5.168.326	4.878.371
Otros pasivos financieros no corrientes	462.210	475.894	540.965	-	-	-	1.953.183	1.906.502	1.630.360	2.415.393	2.382.396	2.171.325
Pasivos por arrendamientos no corrientes	301.989	246.373	248.413	3.974	1.340	2.208	19.710	20.957	27.476	325.673	268.670	278.097
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	611	552	203	986.254	968.952	678.432	-	-	331	986.865	969.504	678.966
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	2.294.819	2.605.647	2.392.910	424.317	408.597	550.651	(1.777.169)	(1.994.730)	(1.763.801)	941.967	1.019.514	1.179.760
Otras provisiones no corrientes	172.820	179.418	233.752	44.994	36.613	7.493	209	-	-	218.023	216.031	241.245
Pasivo por impuestos diferidos	207.618	214.551	203.195	-	-	-	(5.923)	(5.916)	(6.514)	201.695	208.635	196.681
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	18.017	20.486	23.527	24.098	25.706	26.212	16.392	19.639	21.882	58.507	65.831	71.621
Otros pasivos no financieros no corrientes	20.612	36.593	59.613	579	774	1.063	340	378	-	21.531	37.745	60.676
Patrimonio Neto	4.001.123	3.976.641	3.852.605	718.907	673.229	796.969	750.713	695.432	778.288	5.470.743	5.345.302	5.427.862
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	4.001.123	3.976.641	3.852.605	718.907	673.229	796.969	750.713	695.432	778.288	5.099.347	4.976.415	5.068.953
Capital emitido y pagado	1.154.003	1.152.839	1.226.860	184.670	178.199	202.445	2.557.222	4.633.246	4.534.979	3.895.895	5.964.284	5.964.284
Ganancias (pérdidas) acumuladas	2.552.775	2.509.467	2.511.029	814.089	763.531	899.445	(379.985)	508.521	445.132	2.986.879	3.781.518	3.855.606
Primas de emisión	85.815	85.815	97.491	284	274	312	(86.099)	(86.090)	(97.803)	-	-	-
Otras reservas	208.530	228.520	17.225	(280.136)	(268.775)	(305.233)	(1.340.425)	(4.360.245)	(4.104.020)	(1.783.427)	(4.769.387)	(4.750.937)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	371.396	368.887	358.909
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	8.907.295	9.479.059	9.910.206	3.070.413	2.893.617	2.719.723	588.261	392.410	861.635	12.565.969	12.765.086	13.491.564

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Ingreso	2.456.603	2.774.236	1.336.787	1.338.307	(314.111)	(337.635)	3.479.279	3.774.908
Ingresos de actividades ordinarias	2.371.658	2.715.714	1.315.608	1.333.219	(314.656)	(337.530)	3.372.610	3.711.403
Ventas de energía	2.156.782	2.486.769	1.279.054	1.301.677	(360.666)	(371.282)	3.075.170	3.417.164
Otras ventas	210.166	227.044	4.045	5.367	39.495	25.623	253.706	258.034
Otras prestaciones de servicios	4.710	1.901	32.509	26.175	6.515	8.129	43.734	36.205
Otros ingresos	84.945	58.522	21.179	5.088	545	(105)	106.669	63.505
Materias Primas Y Consumibles Utilizados	(1.373.186)	(1.622.639)	(1.115.603)	(1.177.152)	330.908	312.721	(2.157.881)	(2.487.070)
Compras de energía	(652.610)	(819.706)	(1.049.270)	(1.101.913)	339.176	312.146	(1.362.704)	(1.609.473)
Consumo de combustible	(319.251)	(301.392)	-	-	-	-	(319.251)	(301.392)
Gastos de transporte	(222.024)	(279.175)	(33.069)	(43.438)	18.675	14.974	(236.418)	(307.639)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(179.301)	(222.366)	(33.264)	(31.801)	(26.943)	(14.399)	(239.508)	(268.566)
Margen de Contribución	1.083.417	1.151.597	221.184	161.155	16.797	(24.914)	1.321.398	1.287.838
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	13.092	16.891	11.793	10.794	-	-	24.885	27.685
Gastos por beneficios a los empleados	(62.679)	(58.337)	(31.995)	(35.071)	(39.356)	(36.423)	(134.030)	(129.831)
Otros gastos, por naturaleza	(141.031)	(127.557)	(75.825)	(68.012)	8.349	14.524	(208.507)	(181.045)
Resultado Bruto De Explotación	892.799	982.594	125.157	68.866	(14.210)	(46.813)	1.003.746	1.004.647
Gasto por depreciación y amortización	(223.579)	(191.553)	(44.961)	(42.610)	(6.220)	(3.339)	(274.760)	(237.502)
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	(35.458)	-	-	-	-	-	(35.458)	-
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	250	(469)	(26.931)	(15.289)	(945)	(122)	(27.626)	(15.880)
Resultado De Explotación	634.012	790.572	53.265	10.967	(21.375)	(50.274)	665.902	761.265
Resultado Financiero	(125.934)	(94.642)	(29.574)	(15.204)	(1.605)	(3.231)	(157.113)	(113.077)
Ingresos financieros	37.070	39.885	23.241	27.207	(20.537)	(918)	39.774	66.174
Efectivo y otros medios equivalentes	1.963	1.937	2	88	7.554	15.546	9.519	17.571
Otros ingresos financieros	35.107	37.948	23.239	27.119	(28.091)	(16.464)	30.255	48.603
Costos financieros	(169.780)	(130.780)	(51.329)	(42.098)	24.318	(12.655)	(196.744)	(185.413)
Préstamos bancarios	(3)	-	-	-	(39.168)	(39.171)	(39.171)	(38.471)
Obligaciones con el público garantizadas y no garantizadas	(26.363)	(33.673)	-	-	(36.427)	(35.637)	(62.790)	(69.310)
Otros	(143.367)	(97.087)	(51.329)	(42.098)	99.913	61.553	(94.783)	(77.632)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.888	17.617	(59)	808	922	4.935	10.751	23.360
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(3.159)	(21.384)	(1.427)	(1.121)	(6.308)	5.307	(10.894)	(17.198)
Positivas	204.448	175.940	90.664	37.742	37.085	166.983	332.197	380.665
Negativas	(207.607)	(197.324)	(92.091)	(38.863)	(43.393)	(161.676)	(343.091)	(397.863)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	10.226	7.668	-	-	-	(476)	10.226	7.192
Otras ganancias (pérdidas)	2.202	249	-	-	-	(560)	2.202	(311)
Resultado de Otras Inversiones	260	249	-	-	-	(560)	260	(311)
Resultados en Ventas de Activos	1.942	-	-	-	-	-	1.942	-
Generancia (pérdida), antes de impuestos	520.506	703.847	23.691	(4.237)	(22.980)	(54.541)	521.217	645.069
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias	(140.419)	(173.352)	(2.342)	3.718	6.074	13.211	(136.687)	(156.423)
GANANCIA (PÉRDIDA)	380.087	530.495	21.349	(519)	(16.906)	(41.330)	384.530	488.646
Generancia (Pérdida) Atribuibles a	380.087	530.495	21.349	(519)	(16.906)	(41.330)	384.530	488.646
Generancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	-	-	-	-	-	351.810	446.107
Generancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	32.720	42.539

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	719.726	696.292	47.152	87.738	(53.654)	(62.445)	713.224	721.585
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(73.590)	(346.126)	(80.612)	(49.066)	(46.910)	(198.269)	(201.112)	(593.461)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(745.864)	(575.567)	33.027	(38.566)	182.317	388.240	(530.520)	(225.893)

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

35. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

35.1. Garantías directas

Al 30 de septiembre de 2025, Enel Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por un importe de MUS\$23.011.389 (MUS\$20.401.322 y MUS\$17.538.745 al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, respectivamente).

35.2. Garantías indirectas

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Nombre del contrato	Fecha de término	Acreedor de la Garantía	Deudor		Garantía		Moneda	Saldo pendiente de la Obligación	
			Nombre	Relación	Garante	Tipo de Garantía		al 30.09.2025	al 31.12.2024
Enel Energy Efficiency & Renewables FL (LATAM) C & D	Diciembre de 2038	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA (*)	Aval	US\$	102.154	99.431
Up to USD 286M Facility Agreement	Diciembre de 2037	Citibank N.A. - London Branch	Enel Chile	Controladora	Enel SpA	Aval	US\$	286.893	286.928
Total								389.047	386.359

(*) Corresponde a una garantía por el 20% de la deuda. El crédito contempla otra garantía con SACE ("Agencia Italiana de Crédito a la Exportación") por el 80% restante.

35.3. Litigios y arbitrajes

1. Enel Chile S.A.

- 1.1. En octubre de 2020 se notifica demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta por Inversiones Tricahue, en contra de Enel Chile S.A., alegando la supuesta responsabilidad que le cabe en las pérdidas económicas sufridas producto de la reestructuración societaria. Como petición principal se demanda la suma de M\$72.558.025 (MUS\$75.460), y como petición subsidiaria la suma de M\$12.431.395 (MUS\$12.929). El 20 de julio de 2024, se dicta sentencia rechazando la demanda en todas sus partes, ante lo cual Inversiones Tricahue interpone los recursos respectivos, los que se encuentran pendientes.

2. Enel Generación Chile S.A.

- 2.1. Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. El 18 de julio de 2024, se dictó sentencia rechazando la demanda. Inversiones Tricahue presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes.
- 2.2. Con fecha 20 de agosto de 2019, se notificó demanda en contra de Enel Generación por supuesta responsabilidad en daños sufridos por los demandantes como consecuencia de las operaciones de la Centrales de Bocamina I y II. Se demanda un monto de M\$38.160.000 (MUS\$39.686). El caso se encuentra en etapa probatoria.

3. Enel Distribución Chile S.A.

- 3.1. Con fecha 27 de febrero de 2021, la Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N°19.496 por los cortes de suministro de 29 de enero y 31 de enero 2021, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de prueba.
- 3.2. Con fecha 21 de octubre de 2021, el Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución y Empresa Eléctrica Colina por los cortes de suministro ocurridos entre los días 29 de enero y 2 de febrero de 2021. Se dictó sentencia condenatoria ante la cual, Enel Distribución presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes de resolución.
- 3.3. Con fecha 11 de marzo de 2022, el Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución por supuestas infracciones relativas a la contratación de seguros, cuya cuantía es indeterminada. Se dictó sentencia condenatoria ante la cual, Enel Distribución presentó los recursos correspondientes, los cuales se encuentran pendientes de resolución.
- 3.4. Con fecha 22 de mayo de 2024, la Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda por los cortes ocurridos con fecha de 20 de mayo de 2024, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de prueba.
- 3.5. Con fecha 21 de enero de 2025, las micro y pequeñas empresas afiliadas a Multigremial Nacional de Emprendedores presentaron una demanda en contra de Enel Distribución por supuestas deficiencias en la prestación del servicio eléctrico ocurridas desde el 1 al 21 de agosto de 2024, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de prueba.

4. Enel Green Power Chile S.A.

- 4.1. Con fecha 19 de octubre de 2023, la empresa Global Energy Services Siemens S.A. Chile Limitada, dedujo demanda reconvencional en contra de Enel Green Power Chile S.A. en que habría incumplido el contrato entre para la construcción del proyecto de planta fotovoltaica denominado "Finis Terrae Extensión". La demandante solicita que se resuelva dicho contrato con indemnización de perjuicios a su favor, el monto de la demanda corresponde a M\$15.491.566 (MUS\$16.111). Por su parte, Enel Green Power S.A. dedujo una contrademanda por incumplimiento contractual e indemnización de perjuicios. Se dictó sentencia favorable para Enel, ante la cual la contraparte interpuso un recurso de queja solicitando que esta se anule, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 4.2. Con fecha 15 de diciembre de 2022, Enel Green Power Chile S.A., se presenta demanda en contra de Aldesa Chile SpA., por incumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en la construcción del proyecto de la planta fotovoltaica denominada "Sierra Gorda Solar". Al mismo tiempo, Aldesa Chile SpA. también presentó demanda en contra de Enel Green Power S.A. por incumplimiento del mismo contrato, solicitando una indemnización de perjuicios a su favor por M\$18.741.452 (MUS\$19.491). El caso se encuentra con diligencias probatorias pendientes, a la espera de citación de sentencia.

En relación a los litigios anteriormente descritos, el Grupo ha constituido provisiones por MUS\$1.189 al 30 de septiembre de 2025 (ver Nota 25). Existen otros litigios que también tienen provisiones asociadas, pero que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

A continuación, se informan otros litigios de relevancia:

- En relación con el procedimiento judicial iniciado por determinados operadores del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) (año 2017), entre los que se encuentran AES Gener S.A., Eléctrica Angamos S.A. y Engie Energía Chile S.A., contra Gas Atacama Chile (actualmente Enel Generación Chile), el 17 de octubre de 2023, se dictó sentencia de primera instancia en la que se acogieron parcialmente las pretensiones de los demandantes. Enel Generación Chile S.A., presentó los recursos procesales correspondientes ante la Corte de apelaciones de Santiago, los que se encuentran pendientes de resolución. Se estima un riesgo remoto de condena.
- En diciembre de 2016, se presentó demanda de responsabilidad extracontractual por parte de Compañía Minera Arbido Limitada e Ingenieros y Asesores Limitada en contra de Parque Eólico Taltal S.A. (hoy, Enel Green Power Chile S.A.), el Servicio Nacional de Geología y Minería y el Fisco de Chile, por la supuesta responsabilidad en las eventuales pérdidas económicas producidas al no haberse realizado un proyecto de explotación minera de interés de las demandantes. En diciembre del año 2023, se acogió la demanda, únicamente, en cuanto se condena al Servicio Nacional de Geología y Minería, Enel Green Power Chile S.A. a pagar solidariamente a las demandantes a título de daño emergente la suma de M\$346.067.011 (MUS\$359.907). Actualmente, este asunto se encuentra ante la Corte de Apelaciones de Santiago, atendido los recursos procesales presentados. Se estima un riesgo remoto de condena.

35.4. Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas (de hacer) y negativas (de no hacer) que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Chile	Enel Chile	Enel Chile	Enel Chile
Tipo instrumento con restricción	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.	Línea de crédito no comprometida	Bonos Yankee
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile o sus filiales significativas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.
Acreeedor	DNB Bank ASA (Administrative Agent)	Corporación Andina de Fomento, Citibank, European Investment Bank y Scotiabank Chile	BCI, Scotiabank Chile	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	-	-	-	ISIN: US29278DAA37
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-	-

Restricciones financieras	Enel Generación Chile		Enel Generación Chile	Enel Distribución Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Yankee	Bonos Serie H y M	Línea de crédito no comprometida	Línea de crédito no comprometida
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$30 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Distribución Chile, por cualquier monto en mora.
Acreeedor	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile y Scotiabank Chile	Banco Santander Chile y Scotiabank Chile
Número de inscripción	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	-	-
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$30 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$30 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$30 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-	-

2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de CLP\$761.661 millones (MUS\$764.367), límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Acreeador	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317
Nombre indicador o ratio financiero	Nivel de Endeudamiento Consolidado	Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros	Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Obligaciones Financieras correspondiente a la suma entre Préstamos que devengan intereses, corriente, Préstamos que devengan intereses, no corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total es la suma entre Obligaciones Financieras y Patrimonio Total.	El Patrimonio corresponde al Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora, el cual es contrastado con el nivel de Patrimonio Mínimo que se reajustará por un porcentaje, siempre que sea positivo, de la variación anual del Índice de Precios al Consumidor multiplicado por la diferencia entre 1 menos la razón de Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Si la variación anual del Índice de Precios al Consumidor es negativa o bien si la razón entre Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante es mayor que uno, no habrá reajuste en dicho año.	La cobertura de gastos financieros es el cociente entre: i) el Resultado bruto de explotación, más Ingresos financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos financieros; ambos ítems referidos al período de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando.	La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas es la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas de los Activos Corrientes y No Corrientes y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas de los Pasivos Corrientes y No Corrientes. Se debe excluir de lo señalado anteriormente las cantidades correspondientes a que cumplan copulativamente lo siguiente: i) operaciones de duración inferior 180 días, y ii) operaciones que se originen en el giro ordinario de los negocios de Enel Generación Chile o de sus sociedades filiales.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de CLP\$761.661 millones (MUS\$764.367), límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	0,16	CLP\$2.672.770 millones (MUS\$2.777.221)	11,92	US\$194,26 millones
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	Obligaciones Financieras y Capitalización Total	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora.	Resultado Bruto de Explotación y Gastos Financieros	Cuentas por Cobrar y por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes y No Corrientes.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 30 de septiembre de 2025, tanto Enel Chile y subsidiarias se encontraban en cumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, y también de otras obligaciones financieras cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros. Así como también la Administración no tiene conocimiento de hechos o circunstancias que indiquen que la Compañía pueda tener dificultades para cumplir estos covenants durante o después del período sobre el que se informa.

36. Dotación

La dotación de Enel Chile al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es la siguiente:

Pais	al 30.09.2025	Promedio	al 30.09.2024	Promedio
Chile	1.781	1.855	1.951	1.985
Argentina (1)	20	20	20	21
Total	1.801	1.875	1.971	2.006

(1) Corresponde a la dotación de la sucursal que tiene Enel Generación Chile en la provincia de Jujuy.

37. Sanciones

Las siguientes compañías del Grupo han recibido sanciones de autoridades administrativas:

1. Enel Distribución Chile S.A.

- 1.1. Mediante Resolución Exenta N°10.921 de fecha 21 de febrero de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 39.261 UTM (MUS\$2.828), por estimar que no ha dado cumplimiento a lo establecido en el artículo 4-1 de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, en relación con los Artículos 145° y 222°, letra h), del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y, a su vez, en relación a los artículos 72-14° y 130° de la Ley General de Servicios Eléctricos, lo que se desprende de la información aportada por la empresa en el proceso denominado "Interrupciones 2018". En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 1.2. Mediante Resolución Exenta N°25.189 de fecha 13 de mayo de 2024, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 60.000 UTM (MUS\$4.322), por estimar que existieron transgresiones al Art. 8 ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, relativas a que se desempeñaron actividades que vulneran la obligación de giro exclusivo de distribución. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 1.3. Mediante resolución exenta N°26.948 de fecha 28 de febrero de 2024, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 40.000 UTM (MUS\$2.881), por estimar que se incumplieron sus obligaciones por interrupciones en la línea. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó un recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 1.4. Mediante las resoluciones exentas números 36.621, 36.622, 36.623 y 36.624, recibidas en enero de 2025, y la resolución exenta 36.939 recibida en julio de 2025, la SEC efectuó cargos y aplicó a Enel Distribución multas por la cantidad total de 400.000 UTM (MUS\$28.814), en relación a posibles incumplimientos relacionados a las afectaciones ocurridas en el contexto del evento climático que tuvo lugar algunos días de la temporada de invierno de 2024 en diversas comunas de la Región Metropolitana. En respuesta a las resoluciones que impusieron multas, se presentaron los recursos de reposición los cuales se encuentran pendientes de resolución.

En relación a las sanciones anteriormente descritas, el Grupo ha constituido provisiones por MUS\$36.776 al 30 de septiembre de 2025 (ver Nota 25). Existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritas en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

38. Medio ambiente

Los gastos ambientales 30 de septiembre de 2025 y 2024, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.09.2025					Monto desembolso ejercicio anterior	
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro		Total desembolsos
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	8	-	8	1	31/12/2025	9	11
		Sanamiento Ambiental	En proceso	6	-	6	-	-	6	38
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	6.157	-	6.157	3.379	31/12/2025	9.536	1.044
		Proyecto de arbolado Urbano (2T)	En proceso	-	-	-	10	31/12/2025	10	-
	Mejoras impacto ambiental	Iniciativa de recuperación de residuos (4T)	En proceso	1	-	1	1	31/12/2025	2	-
		Proyecto Bodega de Asbesto (2T)	En proceso	-	-	-	7	31/12/2025	7	-
		Espacio MA en el CEO (2T)	En proceso	-	-	-	13	31/12/2025	13	-
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorologica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validacion Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorias y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	15.804	15.509	295	21.124	31/12/2025	36.928	2.176
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.414	9	1.405	6.432	31/12/2025	7.846	1.811
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	395	-	395	2	31/12/2025	397	1.240
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	-	-	-	296	31/12/2025	296	53
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	-	-	-	38	31/12/2025	38	-
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	-	-	-	65	31/12/2025	65	-
	Contrato requisitos legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	-	-	-	83	31/12/2025	83	339
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	-	-	-	17	31/12/2025	17	5
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	-	-	-	417	31/12/2025	417	61
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	-	-	-	160	31/12/2025	160	812
Geotérmica del Norte S.A.	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	19	-	19	-	-	19	-
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	218	-	218	-	-	218	277
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	63	-	63	-	-	63	-
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	9	-	9	-	-	9	6
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	163	-	163	-	-	163	-
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	40	-	40	-	-	40	4
Total				24.297	15.518	8.779	32.045		56.342	7.877

Miles de dólares estadounidenses - MU\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.09.2024					Total desembolsos
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro	
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	11	-	11	-	-	11
		Sanamiento Ambiental	En proceso	38	-	38	-	-	38
		Materiales Medioambiente	En proceso	6	-	6	41	31/12/2024	47
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	1.044	-	-	-	-	1.044
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	138	-	1.044	1.696	31/12/2024	1.834
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización) ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	1.592	712	138	584	31/12/2024	2.176
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	668	185	880	1.143	31/12/2024	1.811
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	244	-	483	996	31/12/2024	1.240
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	12	-	244	41	31/12/2024	53
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	6	-	12	-	-	6
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	279	-	6	-	-	279
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	35	-	279	-	-	35
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	5	-	35	-	-	5
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	64	-	5	5	31/12/2024	69
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	53	-	64	8	31/12/2024	61
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	117	-	53	39	31/12/2024	156
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	32	-	117	307	31/12/2024	339
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	42	-	32	12	31/12/2024	54
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	782	-	42	30	31/12/2024	812
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	-	-	782	3	31/12/2024	3
Geotérmica del Norte S.A.	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	277	-	277	-	-	277

39. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 30 de septiembre de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	al 30.09.2025 Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado		827.180	2.243.233	3.070.413	867.290	1.484.216	718.907	3.070.413	1.336.788	(1.115.603)	221.185	125.158	53.266	(29.574)	23.692	(2.342)	21.350	22.371	43.721
Enel Generación Chile	Individual		1.354.253	2.906.755	4.261.008	730.793	816.727	2.713.488	4.261.008	2.277.751	(1.702.402)	575.349	462.000	408.165	(21.945)	497.715	(106.853)	390.862	(6.173)	384.689
Enel Distribución Chile	Individual		813.191	2.228.163	3.041.354	850.951	1.483.806	706.597	3.041.354	1.330.495	(1.110.530)	219.966	124.980	54.425	(29.902)	24.523	(2.676)	21.847	22.589	44.436
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual		98.405	154.879	253.284	70.657	33.158	149.469	253.284	155.523	(6.936)	148.587	141.114	135.933	1.398	137.332	(37.080)	100.252	-	100.252
Enel X Chile SPA	Individual		91.768	90.788	182.556	88.738	112.036	(18.218)	182.556	41.444	(28.262)	13.181	(2.585)	(4.439)	(6.249)	(10.688)	3.266	(7.422)	(318)	(7.740)
Enel X Way Chile S.p.A.	Individual		15.863	2.342	18.205	8.055	64	10.096	18.205	6.051	(5.472)	579	(2.284)	(2.567)	(118)	(2.685)	(3)	(2.688)	439	(2.249)
Enel Mobility Chile SPA	Individual		4.523	8.737	13.260	15.329	-	(2.069)	13.260	1.633	(5.70)	1.063	(134)	(450)	(557)	(1.007)	26	(981)	(31)	(1.012)
Geotermica del Norte S.A.	Individual		66.985	473.586	540.571	41.303	7.008	492.260	540.571	43.435	(18.455)	24.981	17.359	(5.037)	481	(4.556)	1.230	(3.326)	-	(3.326)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual		175.138	82.108	257.246	8.449	25.236	223.561	257.246	12.207	(934)	11.273	8.678	1.781	4.593	6.374	(1.804)	4.570	-	4.570
Enel Green Power Chile S.A.	Individual		143.742	4.146.313	4.290.055	710.634	2.590.606	988.815	4.290.055	452.697	(119.087)	333.609	263.752	93.818	(110.462)	(16.645)	3.912	(12.733)	-	(12.733)
Grupo Enel Green Power	Consolidado		358.487	4.216.361	4.574.848	733.008	2.628.926	1.212.914	4.574.848	457.561	(90.464)	367.097	289.790	89.914	(105.389)	(15.507)	3.513	(11.994)	4	(11.990)
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado		1.391.599	2.986.773	4.378.372	740.391	849.771	2.788.210	4.378.372	2.388.932	(1.667.388)	721.544	603.008	544.096	(20.547)	536.011	(143.932)	392.079	(11.322)	380.757

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	al 31.12.2024 Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado		672.130	2.221.489	2.893.619	778.405	1.441.983	673.231	2.893.619	1.739.261	(1.554.569)	184.692	64.074	(12.947)	(24.753)	(37.700)	10.695	(27.005)	(2.866)	(29.871)
Enel Generación Chile	Individual		1.764.103	2.938.084	4.702.187	1.098.514	856.968	2.746.706	4.702.188	3.138.498	(2.479.170)	659.328	528.678	468.214	(29.584)	592.180	(87.156)	505.024	192.858	697.882
Enel Distribución Chile	Individual		661.598	2.208.684	2.870.282	767.459	1.441.947	660.876	2.870.282	1.734.339	(1.549.787)	184.552	64.290	(11.656)	(25.088)	(36.744)	10.256	(26.488)	(2.861)	(29.349)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual		93.036	159.190	252.226	51.691	34.431	166.103	252.226	263.976	(17.342)	246.634	237.890	230.568	4.024	234.591	(63.136)	171.455	-	171.455
Enel X Chile SPA	Individual		71.274	79.846	151.120	73.655	87.923	(10.458)	151.120	50.196	(27.485)	22.711	3.156	2.173	(15.124)	(12.950)	3.727	(9.223)	19	(9.204)
Enel X Way Chile S.p.A.	Individual		16.996	2.553	19.549	6.808	419	12.321	19.548	3.257	(2.803)	454	(1.388)	(1.598)	157	(1.442)	(1.512)	(2.954)	(29)	(2.983)
Enel Mobility Chile SPA	Individual		2.371	8.214	10.585	11.641	-	(1.055)	10.586	732	(578)	154	(1.105)	(1.512)	(595)	(2.108)	(99)	(2.207)	-	(2.207)
Geotermica del Norte S.A.	Individual		52.868	487.326	540.194	38.797	6.774	494.623	540.194	56.327	(16.266)	40.061	34.291	5.796	7.557	13.353	(2.431)	10.922	62.851	73.773
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual		168.231	85.808	254.039	10.610	24.863	218.566	254.039	14.064	(1.396)	12.668	8.552	472	7.224	7.696	(2.012)	5.684	27.709	33.393
Enel Green Power Chile S.A.	Individual		165.051	4.256.851	4.421.902	572.650	2.849.648	999.604	4.421.902	650.689	(184.237)	466.452	374.370	192.525	(120.097)	72.428	(20.652)	51.776	124.986	176.762
Grupo Enel Green Power	Consolidado		356.366	4.345.940	4.702.306	592.274	2.887.505	1.222.526	4.702.306	653.462	(137.811)	515.651	417.214	197.929	(105.316)	92.322	(24.862)	67.460	148.999	216.459
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado		1.811.614	3.013.024	4.824.638	1.186.433	891.182	2.747.025	4.824.640	3.263.370	(2.360.563)	902.807	766.426	698.781	(25.561)	683.149	(150.292)	532.857	196.569	729.426

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	al 01.01.2024 Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado		611.474	2.108.250	2.719.724	656.696	1.266.059	796.969	2.719.724	1.799.739	(1.573.018)	226.721	109.986	37.305	(26.677)	9.544	7.127	16.671	5.068	21.739
Enel Generación Chile	Individual		1.869.472	3.297.128	5.166.600	1.428.818	997.226	2.740.555	5.166.599	3.683.387	(2.967.532)	715.855	571.286	501.550	52.028	742.681	(132.204)	610.477	(106.587)	503.890
Enel Distribución Chile	Individual		600.902	2.095.499	2.696.401	644.659	1.266.028	785.713	2.696.400	1.794.317	(1.571.309)	223.008	107.848	33.975	(25.711)	7.180	7.523	14.703	5.067	19.770
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual		103.951	177.114	281.065	57.442	41.362	182.261	281.065	259.215	(9.309)	249.906	239.865	231.817	8.169	239.986	(64.186)	175.800	-	175.800
Arcadia Generación Solar S.A. (I)	Individual		-	-	-	-	-	-	-	51.307	(1.082)	50.225	36.340	16.530	680	17.209	(7.112)	10.097	10.052	20.149
Enel X Chile SPA	Individual		94.784	124.696	219.480	121.797	99.660	(1.977)	219.480	55.325	(21.532)	33.793	16.137	14.704	(50.900)	(36.196)	10.083	(26.113)	(37)	(26.150)
Geotermica del Norte S.A.	Individual		23.623	512.912	536.535	42.240	11.751	482.544	536.535	54.608	(13.771)	40.837	31.892	5.229	(1.120)	4.110	(1.440)	2.670	12.349	15.019
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual		157.552	90.561	248.113	8.934	26.805	212.374	248.113	16.688	(1.454)	15.234	11.260	3.219	8.289	11.508	(3.569)	7.939	5.532	13.471
Enel Green Power Chile S.A.	Individual		147.576	4.218.441	4.366.017	802.831	2.617.765	945.420	4.366.016	634.753	(248.647)	386.106	290.103	176.086	(97.546)	78.540	(19.185)	59.355	25.492	84.847
Grupo Enel Green Power	Consolidado		303.073	4.339.862	4.642.935	828.326	2.662.412	1.152.196	4.642.934	638.354	(201.932)	436.422	333.255	183.760	(88.875)	94.950	(24.390)	70.560	30.218	100.778
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado		1.919.559	3.363.969	5.283.528	1.559.789	1.038.190	2.685.549	5.283.528	3.807.867	(2.845.584)	962.283	810.992	733.367	60.197	811.463	(196.390)	615.073	(106.030)	509.043

(1) Ver Nota 2.4.1.ii

40. Hechos posteriores

Enel Chile S.A.

- i. Con fecha 14 de octubre de 2025, la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N°633, que corresponde a la aprobación del “Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al primer semestre de 2026”, en adelante “ITP”. Este documento, entre otros aspectos, contempla una corrección de una inconsistencia metodológica de la CNE, relativa a la consideración del efecto inflacionario, al aplicar la variación del IPC y, conjuntamente, el empleo de la tasa de interés corriente para operaciones no reajustables en moneda nacional, todo ello a partir de la entrada en vigencia del Decreto Supremo N°7T, de 2024, del Ministerio de Energía, y luego, en las sucesivas fijaciones de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, a que se refiere el artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos.

El plazo para realizar observaciones al referido ITP finalizó el 24 de octubre del presente.

A la fecha emisión de los presentes estados financieros consolidados, la Compañía está evaluando las potenciales implicancias que supone este potencial cambio en la metodología identificada por la CNE, a la espera del Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios Nudo.

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de octubre de 2025 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, que afecten la presentación de los mismos.

Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
el 30.09.2025						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	41	45.821	326.629	408	403	373.302
Otros activos financieros corrientes	24	3.575	-	4	-	3.603
Otros activos no financieros corrientes	464	63.560	4.108	9.398	1.238	78.768
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5.676	1.036.646	387.324	72	-	1.429.718
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	7.000	32.826	16.768	-	56.594
Inventarios corrientes	-	12.871	55.993	174	-	69.038
Activos por impuestos corrientes	-	72.197	7.414	-	-	79.611
Total Activos Corrientes	6.205	1.241.670	814.294	26.824	1.641	2.090.634
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	10.773	-	-	-	10.773
Otros activos no financieros no corrientes	82	94.940	2.931	-	-	97.953
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	19.582	66.139	1.008.831	-	-	1.094.552
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	41.989	103	-	-	42.092
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	90.312	198.129	-	34	288.475
Plusvalía	-	96.410	799.370	-	-	895.780
Propiedades, Planta y Equipo	-	1.919.530	5.641.877	-	13.990	7.575.397
Propiedad de inversión	-	7.451	-	-	-	7.451
Activos por derecho de uso	-	30.498	297.121	4.464	-	332.083
Activos por impuestos diferidos	-	123.828	6.951	-	-	130.779
Total Activos No Corrientes	19.664	2.481.870	7.955.313	4.464	14.024	10.475.335
Total Activos	25.869	3.723.540	8.769.607	31.288	15.665	12.566.969
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
al 31.12.2024						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	38	247.383	137.191	149	-	384.761
Otros activos financieros corrientes	-	9.317	10.271	-	-	19.588
Otros activos no financieros corrientes	-	128.287	23.915	572	934	153.708
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5.462	954.194	535.601	1	-	1.495.258
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	4.449	27.651	10.835	-	42.935
Inventarios corrientes	-	38.347	26.209	228	616	66.400
Activos por impuestos corrientes	-	69.338	10.156	-	1.012	80.506
Total Activos Corrientes	5.500	1.451.315	770.994	11.785	2.662	2.242.156
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	4.663	-	-	-	4.663
Otros activos no financieros no corrientes	77	143.174	5.875	-	-	149.126
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	28.110	63.276	1.071.984	-	-	1.163.370
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	32.706	114	-	-	32.820
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	113.845	180.368	-	178	294.391
Plusvalía	-	852.363	40.039	-	-	892.402
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.717.998	3.846.970	-	14.725	7.579.693
Propiedad de inversión	-	7.201	-	-	-	7.201
Activos por derecho de uso	221.144	31.916	12.706	7.813	-	273.579
Activos por impuestos diferidos	-	119.682	6.003	-	-	125.685
Total Activos No Corrientes	249.331	5.086.824	5.164.059	7.813	14.903	10.522.930
Total Activos	254.831	6.538.139	5.935.053	19.598	17.465	12.765.086
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
al 01.01.2024						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	41	512.221	129.815	117	12	642.206
Otros activos financieros corrientes	-	65.191	12.013	22	-	77.226
Otros activos no financieros corrientes	3.483	78.926	31.080	676	411	114.576
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	6.108	1.418.293	227.871	61	-	1.652.333
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	6.088	36.909	14.320	-	57.317
Inventarios corrientes	715	14.547	45.853	5.712	167	66.994
Activos por impuestos corrientes	-	84.116	8.361	-	2	92.479
Total Activos Corrientes	10.347	2.179.382	491.902	20.908	592	2.703.131
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	2.096	11.132	-	-	-	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	91	271.667	34	-	-	271.792
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	35.053	402.769	592.457	-	-	1.030.279
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	28.839	67	-	-	28.906
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	127.927	94.265	-	137	222.329
Plusvalía	-	968.335	40.039	-	-	1.008.374
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.919.024	3.877.034	-	13.802	7.809.860
Propiedad de inversión	-	8.369	-	-	-	8.369
Activos por derecho de uso	248.011	37.498	13.539	7.697	-	306.745
Activos por impuestos diferidos	-	62.693	25.858	-	-	88.551
Total Activos No Corrientes	285.251	5.838.253	4.643.293	7.697	13.939	10.788.433
Total Activos	295.598	8.017.635	5.135.195	28.605	14.531	13.491.564

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PASIVOS	al 30.09.2025						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	49.026	27.772	52.796	-	-	-	129.594
Pasivos por arrendamientos corrientes	7.060	-	27.749	-	-	-	34.809
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	79.424	655.182	523.641	25.579	-	-	1.283.826
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	5	185.489	102.345	-	-	287.839
Otras provisiones corrientes	-	31.715	103	-	-	-	31.818
Pasivos por impuestos corrientes	-	88.262	3.374	-	-	-	91.636
Otros pasivos no financieros corrientes	-	65.897	24	129	-	-	66.060
Total Pasivos Corrientes	135.510	868.833	793.176	128.053	-	-	1.925.572
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	151.570	-	2.263.823	-	-	-	2.415.393
Pasivos por arrendamientos no corrientes	25.161	-	300.512	-	-	-	325.673
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	40	986.825	-	-	-	986.865
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	941.967	-	-	-	941.967
Otras provisiones no corrientes	-	209.386	8.637	-	-	-	218.023
Pasivo por impuestos diferidos	-	154.773	46.922	-	-	-	201.695
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	58.507	-	-	-	-	58.507
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	21.531	-	-	-	-	21.531
Total Pasivos No Corrientes	176.731	444.237	4.548.686	-	-	-	5.169.654
Total Pasivos	312.241	1.313.070	5.341.862	128.053	-	-	7.095.226

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PASIVOS	al 31.12.2024						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	43.870	-	40.133	-	-	-	84.003
Pasivos por arrendamientos corrientes	24.952	-	301	1.729	-	-	26.982
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	81.184	964.131	472.537	17.809	210	-	1.535.871
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	40.341	186.626	72.395	-	-	299.362
Otras provisiones corrientes	-	51.052	482	-	-	-	51.534
Pasivos por impuestos corrientes	-	185.451	4.291	-	-	-	189.742
Otros pasivos no financieros corrientes	-	54.498	9.466	-	-	-	63.964
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos Corrientes	150.006	1.295.473	713.836	91.933	210	-	2.251.468
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	2.382.396	-	-	-	2.382.396
Pasivos por arrendamientos no corrientes	253.417	-	9.210	6.043	-	-	268.670
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	-	969.504	-	-	-	969.504
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.019.514	-	-	-	1.019.514
Otras provisiones no corrientes	-	180.798	35.233	-	-	-	216.031
Pasivo por impuestos diferidos	-	183.012	25.623	-	-	-	208.635
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	65.831	-	-	-	-	65.831
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	37.745	-	-	-	-	37.745
Total Pasivos No Corrientes	253.417	467.386	4.441.480	6.043	-	-	5.168.326
Total Pasivos	403.423	1.762.859	5.155.316	97.976	210	-	7.419.794

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PASIVOS	al 01.01.2024						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	47.920	-	653.255	-	-	-	701.175
Pasivos por arrendamientos corrientes	25.253	114	407	1.746	-	-	27.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	10.603	1.259.837	387.462	11.487	271	-	1.669.660
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	7.652	184.012	335.707	-	12	627.383
Otras provisiones corrientes	-	28.622	18	-	36	-	28.676
Pasivos por impuestos corrientes	-	177.578	4.959	-	-	-	182.537
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	-	37.688	9.011	1.672	9	-	48.380
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos Corrientes	83.776	1.511.491	1.239.124	350.612	316	12	3.185.331
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	223.599	-	1.947.726	-	-	-	2.171.325
Pasivos por arrendamientos no corrientes	269.417	1.104	1.271	6.305	-	-	278.097
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	332.979	345.987	-	-	-	678.966
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.179.760	-	-	-	1.179.760
Otras provisiones no corrientes	-	201.369	39.876	-	-	-	241.245
Pasivo por impuestos diferidos	-	35.566	161.115	-	-	-	196.681
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	70.607	1.014	-	-	-	71.621
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	60.676	-	-	-	-	60.676
Total Pasivos No Corrientes	493.016	702.301	3.676.749	6.305	-	-	4.878.371
Total Pasivos	576.792	2.213.792	4.915.873	356.917	316	12	8.063.702

Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 30.09.2025												
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.092.072	39.241	14.147	9.784	5.664	5.996	5.064	9.520	31.619	194.257	1.407.364	998.485
Provisión de deterioro	(7.362)	(665)	(3.031)	(2.417)	(1.954)	(2.488)	(2.388)	(3.226)	(5.208)	(72.439)	(101.178)	(1.704)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	19.359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.359	95.418
Provisión de deterioro	(195)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(195)	(1.378)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	104.368	-	-	-	-	-	-	-	-	13.360	117.728	3.731
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.360)	(13.360)	-
Total	1.208.242	38.576	11.116	7.367	3.710	3.508	2.676	6.294	26.411	121.818	1.429.718	1.094.552

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024												
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.279.539	30.614	11.893	7.651	5.539	8.255	5.522	4.029	3.336	151.536	1.507.914	1.068.931
Provisión de deterioro	(8.239)	(544)	(1.708)	(1.807)	(1.695)	(1.955)	(2.191)	(2.864)	(2.498)	(59.706)	(83.207)	(1.733)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	18.462	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.462	92.446
Provisión de deterioro	(165)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(165)	(1.123)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	52.254	-	-	-	-	-	-	-	-	12.699	64.953	4.849
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.699)	(12.699)	-
Total	1.341.861	30.070	10.185	5.844	3.844	6.300	3.331	1.165	838	91.830	1.496.258	1.163.370

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024												
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.291.426	23.601	15.037	9.868	7.966	7.991	7.075	6.191	7.245	251.324	1.627.724	883.872
Provisión de deterioro	(23.364)	(426)	(1.244)	(1.729)	(1.857)	(2.327)	(2.705)	(3.685)	(3.487)	(34.281)	(75.105)	(13.770)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	23.663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.663	157.293
Provisión de deterioro	(160)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(160)	(1.109)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	76.160	-	-	-	-	-	-	-	-	13.083	89.243	3.993
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.032)	(13.032)	-
Total	1.367.725	23.175	13.793	8.139	6.109	5.664	4.370	2.506	3.758	217.094	1.652.333	1.030.279

- Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.09.2025						al 31.12.2024						al 01.01.2024					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	1.378.069	1.062.138	130.399	1.028.419	1.508.468	2.090.557	1.425.035	1.247.526	157.411	1.100.944	1.582.446	2.348.470	1.452.955	1.229.582	38.745	945.718	1.491.700	2.175.298
Entre 1 y 30 días	19.361	38.404	86.451	837	105.812	39.241	30.443	29.639	4.343	975	34.786	30.614	16.209	22.089	1.025	1.512	17.234	23.601
Entre 31 y 60 días	19.137	13.700	34.471	447	53.608	14.147	1.920	11.421	143	472	2.063	11.893	32.830	14.210	1.425	827	34.255	15.037
Entre 61 y 90 días	19.171	9.438	10.238	346	29.409	9.784	874	7.772	206	379	1.080	7.651	42.021	9.368	1.729	500	43.750	9.868
Entre 91 y 120 días	42.514	5.385	5.828	279	48.342	5.664	24.411	5.257	4.834	282	29.245	5.539	34.200	7.582	1.502	384	35.702	7.966
Entre 121 y 150 días	50.651	5.785	4.425	211	55.076	5.996	35.598	8.046	7.463	209	43.061	8.255	32.473	7.674	1.246	317	33.719	7.991
Entre 151 y 180 días	19.203	4.879	3.494	185	22.697	5.064	271	5.313	7	209	278	5.522	287	6.783	856	292	1.143	7.075
Entre 181 y 210 días	45.107	9.311	3.487	209	48.594	9.520	29.006	8.832	6.326	197	35.332	4.029	608	5.960	953	231	1.561	6.191
Entre 211 y 250 días	42.242	31.368	3.628	251	45.870	31.619	39.502	3.123	6.062	213	45.564	3.336	1.617	6.924	917	321	2.534	7.245
Superior a 251 días	249.719	189.764	51.247	4.493	300.966	194.257	290.284	147.844	123.928	3.692	414.212	151.536	469.681	248.499	152.571	2.825	622.252	251.324
Total	1.885.174	1.370.172	333.668	1.035.677	2.218.842	2.405.849	1.877.344	1.469.273	310.723	1.107.572	2.188.067	2.576.845	2.082.881	1.568.671	200.969	952.925	2.283.850	2.511.596

b) Cartera protestada y en cobranza judicial

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cartera protestada y en cobranza judicial	al 30.09.2025		al 30.09.2024	
	Número de clientes	Monto	Número de clientes	Monto
Documentos por cobrar protestados	10	-	-	-
Documentos por cobrar en cobranza judicial (*)	1.443	7.226	1.415	8.314
Total	1.453	7.226	1.415	8.314

(*) La cobranza judicial se encuentra incluida en la cartera morosa.

c) Provisiones y castigos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones y castigos	al 30.09.2025	al 30.09.2024
Provisión cartera no repactada	20.256	11.162
Provisión cartera repactada	7.370	4.718
Recuperos del período	-	-
Total	27.626	15.880

d) Número y monto de operaciones

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Número y monto operaciones	al 30.09.2025		al 30.09.2024	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	626.925	1.875.812	69.837	689.518
Monto de las operaciones	9.071	27.626	3.677	15.880

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Deudores comerciales	Cartera al día	el 30.09.2025										Total Corriente	Total No Corriente
		Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días		
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	384.594	6.791	467	702	203	3	25	4.892	24.669	1.581	94.658	518.585	1.796
- Grandes Clientes	384.594	6.791	467	702	203	3	25	4.892	24.669	1.581	94.658	518.585	1.796
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión Deterioro	(2.050)	(67)	(3)	(9)	(1)	-	-	(36)	(150)	(11)	(1.801)	(4.128)	(1)
Servicios no facturados	350.781	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350.781	-
Servicios facturados	33.813	6.791	467	702	203	3	25	4.892	24.669	1.581	94.658	167.804	1.796
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	707.478	32.450	13.680	9.082	5.461	5.993	5.039	4.628	6.950	13.322	84.696	888.779	996.689
- Clientes Masivos	637.010	20.181	11.082	6.261	4.439	4.403	3.972	4.005	6.369	12.263	66.391	776.376	996.390
- Grandes Clientes	60.772	8.228	1.409	1.652	543	1.143	615	203	417	307	9.390	84.679	156
- Clientes Institucionales	9.696	4.041	1.189	1.169	479	447	452	420	164	752	8.915	27.724	143
Provisión Deterioro	(5.312)	(598)	(3.028)	(2.408)	(1.953)	(2.488)	(2.388)	(3.190)	(5.058)	(9.776)	(60.851)	(97.050)	(1.703)
Servicios no facturados	271.416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271.416	982.987
Servicios facturados	436.062	32.450	13.680	9.082	5.461	5.993	5.039	4.628	6.949	13.322	84.696	617.362	13.702
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.092.072	39.241	14.147	9.784	5.664	5.996	5.064	9.520	31.619	14.903	179.354	1.407.364	998.485
Total Provisión Deterioro	(7.362)	(665)	(3.031)	(2.417)	(1.954)	(2.488)	(2.388)	(3.226)	(5.208)	(9.787)	(62.652)	(101.178)	(1.704)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.084.710	38.576	11.116	7.367	3.710	3.508	2.676	6.294	26.411	5.116	116.702	1.306.186	996.781

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Deudores comerciales	Cartera al día	el 31.12.2024										Total Corriente	Total No Corriente
		Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días		
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	715.609	5.465	549	412	13	3.347	309	57	136	464	67.881	794.242	6.022
- Grandes Clientes	715.609	5.465	549	412	13	3.347	309	57	136	464	67.881	794.242	6.022
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión Deterioro	(1.941)	(165)	(15)	(13)	-	(107)	(9)	(2)	(4)	(10)	(2.114)	(4.380)	(7)
Servicios no facturados	685.200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	685.200	-
Servicios facturados	30.409	5.465	549	412	13	3.347	309	57	136	464	67.881	109.042	6.022
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	563.931	25.151	11.343	7.240	5.525	4.907	5.213	3.973	3.200	12.830	70.359	713.672	1.062.909
- Clientes Masivos	520.590	19.095	8.385	6.206	4.811	4.591	4.936	3.686	2.904	9.225	55.506	639.935	1.062.511
- Grandes Clientes	29.879	3.504	1.406	433	391	47	76	93	89	3.336	4.864	44.118	202
- Clientes Institucionales	13.462	2.552	1.552	601	323	269	201	194	207	269	9.989	29.619	196
Provisión Deterioro	(6.298)	(379)	(1.693)	(1.794)	(1.695)	(1.848)	(2.182)	(2.863)	(2.494)	(8.203)	(49.379)	(78.828)	(1.726)
Servicios no facturados	490.243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490.243	963.605
Servicios facturados	73.688	25.150	11.343	7.240	5.525	4.907	5.213	3.973	3.201	12.830	70.359	223.429	18.374
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.279.540	30.616	11.892	7.652	5.638	8.254	5.222	4.030	3.396	13.294	138.240	1.507.914	1.068.931
Total Provisión Deterioro	(8.239)	(544)	(1.708)	(1.807)	(1.695)	(1.956)	(2.191)	(2.866)	(2.498)	(8.213)	(51.493)	(83.208)	(1.733)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.271.301	30.072	10.184	5.845	3.943	6.299	3.331	1.165	898	5.081	86.747	1.424.706	1.067.198

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024													
Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$	847.772	1.468	472	223	800	498	-	20	1.712	9.152	119.440	981.557	2.548
- Grandes Clientes	847.525	1.468	472	223	800	498	-	20	1.712	9.152	118.981	980.851	2.548
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459	706	-
Provisión Deterioro	(3.569)	(6)	(2)	(1)	(3)	(2)	-	-	(7)	(93)	(2.181)	(5.864)	(6)
Servicios no facturados	831.240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	831.240	2.548
Servicios facturados	16.532	1.468	472	223	800	498	-	20	1.712	9.152	119.440	150.317	-
Servicios no facturados	443.654	22.133	14.565	9.646	7.166	7.492	7.075	6.171	5.533	13.980	108.752	646.167	881.324
- Clientes Masivos	403.889	15.513	9.886	7.737	6.074	6.031	6.191	4.851	4.655	11.541	85.590	561.958	875.471
- Grandes Clientes	23.779	3.911	2.026	665	530	365	73	163	90	547	9.008	41.157	4.008
- Clientes Institucionales	15.986	2.709	2.653	1.244	562	1.096	811	1.157	788	1.892	14.154	43.052	1.845
Provisión Deterioro	(19.795)	(420)	(1.242)	(1.728)	(1.854)	(2.325)	(2.705)	(3.684)	(3.480)	(8.565)	(23.443)	(69.241)	(13.764)
- Clientes Institucionales	377.593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	377.593	848.767
Provisión Deterioro	66.061	22.133	14.564	9.646	7.167	7.493	7.075	6.171	5.533	13.980	108.751	268.574	32.558
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.291.426	23.601	15.037	9.869	7.966	7.990	7.075	6.191	7.245	23.132	228.192	1.627.724	883.872
Total Provisión Deterioro	(23.364)	(426)	(1.244)	(1.729)	(1.857)	(2.327)	(2.705)	(3.684)	(3.487)	(8.658)	(25.624)	(75.105)	(13.770)
Servicios facturados	1.268.062	23.175	13.793	8.140	6.109	5.663	4.370	2.507	3.758	14.474	202.568	1.552.619	870.102

Como no todas nuestras bases de datos comerciales en las distintas entidades consolidadas de nuestro Grupo distinguen que el consumidor final del servicio eléctrico es una persona natural o jurídica, la principal segmentación de gestión y común a todas las entidades consolidadas utilizada para realizar el control y seguimiento de las cuentas comerciales es la que se indica a continuación:

- Clientes Masivos
- Grandes Clientes
- Clientes Institucionales
- Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Tipos de cartera	al 30.09.2025											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	Cartera al día	Moraleidad 1-30 días	Moraleidad 31-60 días	Moraleidad 61-90 días	Moraleidad 91-120 días	Moraleidad 121-150 días	Moraleidad 151-180 días	Moraleidad 181-210 días	Moraleidad 211-250 días	Moraleidad superior a 251 días			
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN													
Cartera no repactada	384.594	6.791	467	702	203	3	25	4.892	24.669	96.239	518.585	1.796	
- Grandes Clientes	384.594	6.791	467	702	203	3	25	4.892	24.669	96.239	518.585	1.796	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DISTRIBUCIÓN													
Cartera no repactada	674.595	31.613	13.233	8.736	5.182	5.782	4.854	4.419	6.699	93.525	848.638	1.153	
- Clientes Masivos	605.248	19.374	10.640	5.916	4.160	4.193	3.787	3.804	6.120	74.774	738.016	1.153	
- Grandes Clientes	59.961	8.199	1.405	1.652	543	1.143	615	203	418	9.439	-	-	
- Clientes Institucionales	9.386	4.040	1.188	1.168	479	446	452	412	161	9.312	27.044	-	
Cartera repactada	32.883	837	447	346	279	211	185	209	251	4.493	40.141	995.536	
- Clientes Masivos	31.758	807	442	345	279	211	185	201	247	4.139	38.614	995.237	
- Grandes Clientes	815	29	4	1	-	-	-	-	-	-	849	156	
- Clientes Institucionales	310	1	1	-	-	-	-	8	4	354	-	143	
Total cartera bruta	1.092.072	39.241	14.147	9.784	5.664	5.996	5.064	9.520	31.619	194.257	1.407.364	998.495	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Tipos de cartera	al 31.12.2024											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	Cartera al día	Moraleidad 1-30 días	Moraleidad 31-60 días	Moraleidad 61-90 días	Moraleidad 91-120 días	Moraleidad 121-150 días	Moraleidad 151-180 días	Moraleidad 181-210 días	Moraleidad 211-250 días	Moraleidad superior a 251 días			
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN													
Cartera no repactada	715.609	5.465	549	412	13	3.347	309	57	136	68.345	794.242	6.022	
- Grandes Clientes	715.609	5.465	549	412	13	3.347	309	57	136	68.345	794.242	6.022	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DISTRIBUCIÓN													
Cartera no repactada	525.063	24.176	10.871	6.860	6.243	4.699	5.004	3.776	2.987	79.498	688.176	832	
- Clientes Masivos	483.715	18.158	7.928	5.859	4.552	4.395	4.727	3.489	2.691	61.381	596.895	832	
- Grandes Clientes	29.300	3.472	1.392	423	391	43	76	93	89	8.198	43.477	-	
- Clientes Institucionales	12.048	2.545	1.551	578	300	261	201	194	207	9.919	27.804	-	
Cartera repactada	38.868	976	472	380	282	208	209	197	213	3.691	45.496	1.062.077	
- Clientes Masivos	36.875	937	458	347	259	196	209	197	213	3.350	43.041	1.061.679	
- Grandes Clientes	579	31	13	10	-	5	-	-	-	2	640	202	
- Clientes Institucionales	1.414	8	1	23	23	7	-	-	-	339	1.815	196	
Total cartera bruta	1.279.540	30.616	11.892	7.662	6.538	8.254	5.522	4.030	3.336	151.534	1.507.914	1.068.931	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Tipos de cartera	al 01.01.2024										Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	Cartera al día	Moraleidad 1-30 días	Moraleidad 31-60 días	Moraleidad 61-90 días	Moraleidad 91-120 días	Moraleidad 121-150 días	Moraleidad 151-180 días	Moraleidad 181-210 días	Moraleidad 211-250 días	Moraleidad superior a 251 días		
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	847.771	1.468	471	223	799	496	1	21	1.711	128.592	981.553	2.548
- Grandes Clientes	847.524	1.468	471	223	799	496	1	21	1.711	128.133	980.847	2.548
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	247	-	-	-	-	-	-	-	-	459	706	-
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN												
Cartera no repactada	378.148	20.620	13.738	9.146	6.782	7.177	6.783	5.940	5.213	119.907	573.454	1.116
- Clientes Masivos	343.665	14.498	9.230	7.238	5.694	5.719	5.901	4.621	4.335	94.688	495.589	966
- Grandes Clientes	22.285	3.897	2.014	664	527	362	71	163	90	9.555	39.628	150
- Clientes Institucionales	12.198	2.225	2.494	1.244	561	1.096	811	1.156	788	15.664	38.237	-
Cartera repactada	66.507	1.513	828	500	386	317	291	230	321	2.825	72.717	880.208
- Clientes Masivos	60.224	1.015	656	498	380	313	289	230	320	2.443	66.368	874.505
- Grandes Clientes	1.494	14	13	1	4	-	2	-	-	-	1.532	3.588
- Clientes Institucionales	3.789	484	159	1	1	-	-	-	1	382	4.817	1.845
Total cartera bruta	1.291.426	23.601	15.037	9.869	7.966	7.990	7.076	6.191	7.245	261.324	1.627.724	883.872

Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

BALANCE	al 30.09.2025		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	703.953	83.056	1.297.546	107.853	1.230.244	65.761
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	858.352	-	855.454	-	1.106.548	-
Total Activo estimado	1.562.305	83.056	2.153.000	107.853	2.336.792	65.761
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	278.101	57.326	209.649	29.271	113.298	25.279
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	837.092	-	795.436	-	651.931	-
Total Pasivo estimado	1.115.193	57.326	1.005.085	29.271	765.229	25.279

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RESULTADO	al 30.09.2025		al 30.09.2024	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	346.033	1.279	738.460	69.790
Compra de Energía	213.712	57.381	354.699	33.062

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Proveedores con pagos al día	al 30.09.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Hasta 30 días	93.885	734.347	399.550	1.227.782	207.422	770.140	351.770	1.329.332	125.405	837.978	254.724	1.218.107
Entre 31 y 60 días	8	13	189	210	6.125	24	1.961	8.110	10.194	8.090	31.274	49.558
Entre 61 y 90 días	1.972	65	141	2.178	42.625	12.825	57.913	113.363	19.878	19.050	203.548	242.476
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71	-	71
Más de 365 días	189	-	986.254	986.443	-	-	969.141	969.141	-	331	678.621	678.952
Total	96.054	734.425	1.386.134	2.216.613	256.172	782.989	1.380.785	2.419.946	155.477	865.520	1.168.167	2.189.164
Período promedio de pago cuentas al día	34	30	36		30	29	30		29	28	29	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de Proveedores	al 30.09.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Proveedores por compra de energía	-	231.023	1.384.721	1.615.744	-	259.192	1.307.090	1.566.282	-	223.901	792.527	1.016.428
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	132.027	-	132.027	-	189.894	-	189.894	-	291.369	-	291.369
Cuentas por pagar bienes y servicios	14.631	371.375	-	386.006	151.446	333.903	-	485.349	61.315	350.250	-	411.565
Cuentas por pagar por compra de activos	81.423	-	1.413	82.836	104.726	-	73.695	178.421	94.162	-	375.640	469.802
Total	96.054	734.425	1.386.134	2.216.613	256.172	782.989	1.380.785	2.419.946	155.477	865.520	1.168.167	2.189.164